

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BELL & KINLEY COMPANY		062783													
PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF. 12382 - 12132					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2017 - PLUGGED 03/08/17															
-----															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.		135180													
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
DONOVAN HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 272072		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 3208 - 3224					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC		347151								
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NBL PERMIAN LLC				601345						
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCO ENERGY CORP.				665422						
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790						
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIVERSHORE OPERATING LLC				714209						
FOSSIL BRUNETTE				WELL #: 1	RRCID -> 249220	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13527	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453						
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150		N	NO RPT		-0-
-----										
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884 - 19272		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936						
OWENS "C"				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	- 7593	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11361	- 11672	
11		39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737 3	N	-0-	-0-
12		40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	40637 3	N	-0-	-0-
01		0 W	41001	-0-	41001	41001	41001 3	N	-0-	-0-
02		0 W	36750	-0-	36750	77751	36750 2	N	-0-	-0-
03		0 W	37000	-0-	37000	114751	37000 2	N	-0-	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	114751		N	NO RPT	-0-
-----										
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.				251701			CNTY: NAVARRO			
ANDERSON, JOE E.				WELL #: 1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11205	- 11460	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		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	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----													
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FREESTONE			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681													
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3905 - 4184
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	
-----													
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
-----													
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD. 090870													
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987										TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9423 - 9440
*11	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2256	3	11	9	N	10	156	
12	2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2402	3	199	9	N	181	163	
01	2635 #	1953	-0-	-682	-0-	1879	3	74	9	N	67	230	
02	2548 #	1313	-0-	-1235	-0-	1300	3	13	9	N	12	242	
03	2821 #	463	-0-	-2358	-0-	456	3	7	9	N	6	248	
04	2730 #	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1	249	
-----													
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9517 - 9809
11	1050 #	602	-0-	-448	-0-	602	3			N	-0-	44	
12	1085 #	603	-0-	-482	-0-	602	3	1	9	N	1	45	
01	1085 #	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-	45	
02	924 #	285	-0-	-639	-0-	283	3	2	9	N	2	47	
03	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3			N	-0-	47	
*04	854 R	854	-0-	-0-	-0-	851	3	3	9	N	3	50	
-----													
ETX ENERGY, LLC 255141													
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990										TOTAL DEPTH	9552	PERF.	9169 - 9176
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	144	
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	144	
01	620 #	125	-0-	-495	-0-	122	3	3	9	N	3	147	
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	262	215	
03	620 #	424	-0-	-196	-0-	295	3	129	9	N	117	152	
04	600 #	396	-0-	-204	-0-	188	3	208	9	N	189	149	
193	1										1	8	
180	1										1	8	
191	1										1	8	
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988										TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9177 - 9192
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	35	1	392	2	N	3		31
						3	9						
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	41	1	416	2	N	7		38
						8	9						
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	41	1	403	2	N	7		45
						8	9						
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	15		60
						17	9						
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	24		84
						26	9						
*04	651 R	651	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	11		95
						12	9						

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//													
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON
HILL, V. K.										785940			
WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO
BAIN, R. A.										209347			
WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	459	2	N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459	459			N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459	459			N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459	459			N	-0-		16
03		14B2 EXT	213	-0-	213	672	672	213	2	N	-0-		16
*04		755 R	83	-0-	-672	-0-	-0-	83	2	N	-0-		16

BAIN, CLAY													
										WELL #: 1	RRCID -> 240346	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	105
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	3		108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		109
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5	114
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	114
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	114

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO
KENNEDY-SHEPPARD										495689			
WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	-0-

MASSEY													
										WELL #: 1	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		660 N	503	-0-	-157	-0-	503	2			N	-0-	-0-
12		930 N	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-	-0-
01		682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-	-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-

BAIN, R. A.													
										WELL #: 2	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
*04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-



ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
11		120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
-----												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
12		248 #	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-
01		248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-
02		224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-
03		248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-
*04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
-----												
ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
11		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-
12		1643 X	1126	-0-	-517	-0-	46	1	1080	2	N	-0-
01		1643 X	366	-0-	-1277	-0-	366	2			N	-0-
02		1484 X	21	-0-	-1463	-0-	21	2			N	-0-
03		1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	2			N	-0-
04		1560 X	16	-0-	-1544	-0-	16	2			N	-0-
-----												
TERVITA, LLC 844072												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959												
11		1798 N	1511	-0-	-287 B	-0-	1478	2	33	9	N	88
12		2046 N	1710	-0-	-336 B	-0-	1658	2	52	9	N	135
01		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1792	2	54	9	N	21
02		1398 N	1073	-0-	-325 B	-0-	1061	2	12	9	N	32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1697	2	14	9	N	45
04		1800 N	1114	-0-	-686 B	-0-	1097	2	17	9	N	60

-----												
ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON												
THOROUGHNBRED PETROLEUM INC. 857115												
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON												
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787												
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11244 - 11290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2336	-0-	-0-	-2336	-0-	-0-	-0-					-0-
12	9052	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-	-0-					-0-
01	9052	3128	-0-	-5924	-0-	-0-	-0-	2201	4	927	9	46
02	8176	-0-	-0-	-8176	-0-	-0-	-0-					46
03	9052	1761	-0-	-7291	-0-	-0-	-0-	1378	2	383	9	394
04	8760	8241	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	6834	2	1407	9	261
-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	371	2			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	112	1	3618	2	-0-
12	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	112	1	3618	2	-0-
01	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	3	1	3845	2	-0-
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	3956	2	-0-
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4204	2	-0-
*04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	3851	2	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2893	2	-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2893	2	-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3258	3	-0-
02	2576 X	2401	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	3	1	2398	2	-0-
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	-0-
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	178	1	2519	2	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	507	1			-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	-0-
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	56 1	1826 2	N		-0-	-0-
12		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	56 1	1826 2	N		-0-	-0-
01		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1 1	1147 2	N		-0-	-0-
02		1764 N	1283	-0-	-481	-0-	2 1	1281 2	N		-0-	-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	52 1	2416 2	N		-0-	-0-
*04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	99 1	1398 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36 1	1169 2	N		-0-	-0-
12		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	36 1	1169 2	N		-0-	-0-
01		1395 N	589	-0-	-806	-0-	589 2		N		-0-	-0-
02		1120 N	675	-0-	-445	-0-	1 1	674 2	N		-0-	-0-
03		1209 N	815	-0-	-394	-0-	17 1	798 2	N		-0-	-0-
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	67 1	948 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32 1	1029 2	N		-0-	-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	32 1	1029 2	N		-0-	-0-
01		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1 1	1008 2	N		-0-	-0-
02		980 N	872	-0-	-108	-0-	1 1	871 2	N		-0-	-0-
03		1054 N	940	-0-	-114	-0-	20 1	920 2	N		-0-	-0-
04		990 N	840	-0-	-150	-0-	55 1	785 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-	-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	-0-
02		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
03		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
*04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
-----												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N		-0-	-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N		-0-	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N		-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N		-0-	-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N		-0-	-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43 1	1390 2	N		-0-	-0-
12		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	43 1	1390 2	N		-0-	-0-
01		1798 N	1215	-0-	-583	-0-	1 1	1214 2	N		-0-	-0-
02		1344 N	1298	-0-	-46	-0-	2 1	1296 2	N		-0-	-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	33 1	1534 2	N		-0-	-0-
04		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	74 1	1053 2	N		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
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
11		720 N	301	-0-	-419	-0-	301 2		N	-0-		45
12		527 N	323	-0-	-204	-0-	317 2	6 9	N	5		50
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-		50
02		280 N	179	-0-	-101	-0-	179 2		N	-0-		50
03		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		N	-0-		50
*04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		50

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	64 2	6 9	N	5		100
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	26 2	10 9	N	9		109
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		109
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		109
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		109

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
11		40500 X	30466	-0-	-10034	-0-	30466 2		N	-0-		-0-
12		41230 X	36198	-0-	-5032	-0-	36198 2		N	-0-		-0-
01		41230 X	36241	-0-	-4989	-0-	36241 2		N	-0-		-0-
02		36176 X	33948	-0-	-2228	-0-	33948 2		N	-0-		-0-
03		38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	38482 2		N	-0-		-0-
*04		37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057 2		N	-0-		-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
11		1590 N	1145	-0-	-445	-0-	109 1	1036 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1113	-0-	-499	-0-	90 1	1023 2	N	-0-		-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	86 1	1031 2	N	-0-		-0-
02		1064 N	878	-0-	-186	-0-	69 1	809 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	703	-0-	-413	-0-	79 1	624 2	N	-0-		-0-
*04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	138 1	2041 2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
11		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
12		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
01		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	1003	-0-	-423	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
*04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	52 1	628 2	N	-0-		-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	74 1	873 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	56 1	829 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272																
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
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				-0-
*04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
-----																
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480																
11		2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	138	1	1646	2	N	-0-				39
12		2356 X	1714	-0-	-642	-0-	130	1	1584	2	N	-0-				39
01		2573 X	2046	-0-	-527	-0-	155	1	1891	2	N	-0-				39
02		2324 X	2036	-0-	-288	-0-	141	1	1895	2	N	-0-				39
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	293	1	2336	2	N	-0-				39
*04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	2	N	-0-				39
-----																
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520																
11		2280 X	2205	-0-	-75	-0-	176	1	2029	2	N	-0-				21
12		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	170	1	1978	2	N	-0-				21
01		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	175	1	2062	2	N	-0-				21
02		2072 N	1466	-0-	-606	-0-	105	1	1361	2	N	-0-				21
03		2139 N	941	-0-	-1198	-0-	107	1	834	2	N	-0-				21
04		2160 N	1290	-0-	-870	-0-	48	1	1242	2	N	-0-				21
-----																
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755																
11		2250 N	2151	-0-	-99	-0-	193	1	1958	2	N	-0-				-0-
12		2356 N	2192	-0-	-164	-0-	195	1	1997	2	N	-0-				-0-
01		2201 N	2054	-0-	-147	-0-	181	1	1873	2	N	-0-				-0-
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	172	1	1937	2	N	-0-				-0-
03		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	264	1	1877	2	N	-0-				-0-
04		1980 N	1958	-0-	-22	-0-	93	1	1865	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																
11		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	68	1	1110	2	N	-0-				-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-				-0-
01		1364 N	1039	-0-	-325	-0-	58	1	981	2	N	-0-				-0-
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-				-0-
03		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	122	1	1207	2	N	-0-				-0-
*04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	-0-				-0-
-----																
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-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																
11		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	275	1	3191	2	N	-0-				41
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	-0-				41
01		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	424	1	5037	2	N	-0-				41
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	229	1	2999	2	N	-0-				41
03		2511 X	2366	-0-	-145	-0-	268	1	2098	2	N	-0-				41
*04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2465	2	N	-0-				41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 -	16211	
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
11	45030 X	24039	-0-	-20991	-0-	24039 2			N	-0-			-0-
12	50802 X	50802	-0-	-0-	-0-	50802 2			N	-0-			-0-
01	48453 X	46929	-0-	-1524	-0-	46929 2			N	-0-			-0-
02	45752 X	41572	-0-	-4180	-0-	41572 2			N	-0-			-0-
03	50809 X	45403	-0-	-5406	-0-	45403 2			N	-0-			-0-
04	49170 X	42713	-0-	-6457	-0-	42713 2			N	-0-			-0-
-----													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 -	15350
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRINKS				WELL #:	1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 -	16095
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-			-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870 -	12664
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	247 1	2384 2	N		-0-			-0-
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	249 1	2431 2	N		-0-			-0-
01	2666 X	2026	-0-	-640	-0-	187 1	1839 2	N		-0-			-0-
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	208 1	2229 2	N		-0-			-0-
03	2666 N	1931	-0-	-735	-0-	246 1	1685 2	N		-0-			-0-
*04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	123 1	2249 2	N		-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842 -	12520
11	3000 N	5695	-0-	2695	8417	526 1	5169 2	N		-0-			-0-
12	3100 N	5933	-0-	2833	11250	542 1	5391 2	N		-0-			-0-
01	16831 X	5581	-0-	-11250	-0-	505 1	5076 2	N		-0-			-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	430 1	4700 2	N		-0-			-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	617 1	4295 2	N		-0-			-0-
*04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	232 1	4387 2	N		-0-			-0-
-----													
REEVES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 -	13176
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 -	12560
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	543 1	5299 2	N		-0-			-0-
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	507 1	4999 2	N		-0-			-0-
01	5456 X	5221	-0-	-235	-0-	476 1	4745 2	N		-0-			-0-
02	5040 X	4255	-0-	-785	-0-	360 1	3895 2	N		-0-			-0-
03	5580 X	3707	-0-	-1873	-0-	469 1	3238 2	N		-0-			-0-
*04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	280 1	5212 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877										COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220	- 12698
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	
11		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	490 1	4656 2	N	N	-0-			-0-	
12		3999 X	3864	-0-	-135	-0-	364 1	3500 2	N	N	-0-			-0-	
01		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	380 1	3685 2	N	N	-0-			-0-	
02		4788 X	4342	-0-	-446	-0-	377 1	3965 2	N	N	-0-			-0-	
03		5301 X	4371	-0-	-930	-0-	562 1	3809 2	N	N	-0-			-0-	
04		5130 X	4187	-0-	-943	-0-	223 1	3964 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789										COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690	- 16264
11		38610 X	38272	-0-	-338	-0-	38272 2		N	N	-0-			-0-	
12		46255 X	46255	-0-	-0-	-0-	46255 2		N	N	-0-			-0-	
01		42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	42824 2		N	N	-0-			-0-	
02		38099 X	38099	-0-	-0-	-0-	38099 2		N	N	-0-			-0-	
03		46252 X	42327	-0-	-3925	-0-	42327 2		N	N	-0-			-0-	
04		44760 X	38328	-0-	-6432	-0-	38328 2		N	N	-0-			-0-	
-----															
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886										COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	494 1	4648 2	N	N	-0-			8	
12		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	577 1	5488 2	N	N	-0-			8	
01		5301 X	4473	-0-	-828	-0-	422 1	4051 2	N	N	-0-			8	
02		4844 X	4473	-0-	-371	-0-	422 1	4051 2	N	N	-0-			8	
03		6076 X	4607	-0-	-1469	-0-	596 1	4011 2	N	N	-0-			8	
04		5880 X	4767	-0-	-1113	-0-	258 1	4509 2	N	N	-0-			8	
-----															
CARR RESOURCES, INC. 135180										COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742	- 16915
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639										COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742	- 16915
11		930 N	519	-0-	-411	-0-	519 2		N	N	-0-			-0-	
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	N	-0-			-0-	
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	N	-0-			-0-	
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	N	-0-			-0-	
03		1302 N	474	-0-	-828	-0-	474 2		N	N	-0-			-0-	
04		1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225 2		N	N	-0-			-0-	
-----															
COVEY PARK OPERATING LLC 182847										COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940	- 15508
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895										COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940	- 15508
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	N	-0-			-0-	
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	N	-0-			-0-	
01		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	N	-0-			-0-	
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	N	-0-			-0-	
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	N	-0-			-0-	
*04		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	N	-0-			-0-	
-----															
INGRAM, G. H. JR. 226896										COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438	- 14642
WELL #: 1 RRCID -> 226896										COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438	- 14642
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	N	-0-			-0-	
12		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 2		N	N	-0-			-0-	
01		2635 N	2429	-0-	-206	-0-	2429 2		N	N	-0-			-0-	
02		2324 N	2017	-0-	-307	-0-	2017 2		N	N	-0-			-0-	
03		2573 N	2311	-0-	-262	-0-	2311 2		N	N	-0-			-0-	
*04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
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
11		10170 X	9237	-0-	-933	-0-	9237 2			N	-0-	-0-
12		10168 X	9592	-0-	-576	-0-	9591 2	1	9	N	1	-0-
01		10168 X	9553	-0-	-615	-0-	9552 2	1	9	N	1	-0-
02		9128 X	8629	-0-	-499	-0-	8628 2	1	9	N	1	-0-
03		9920 X	9581	-0-	-339	-0-	9579 2	2	9	N	2	-0-
04		9270 X	9264	-0-	-6	-0-	9264 2			N	-0-	-0-
-----												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
11		7680 X	7415	-0-	-265	-0-	7415 2			N	-0-	-0-
12		8122 X	7688	-0-	-434	-0-	7688 2			N	-0-	-0-
01		8122 X	7576	-0-	-546	-0-	7576 2			N	-0-	-0-
02		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2			N	-0-	-0-
03		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820 2	1	9	N	1	-0-
*04		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 2			N	-0-	-0-
-----												
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
11		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025 2			N	-0-	-0-
12		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102 2			N	-0-	-0-
01		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12578 2	1	9	N	1	-0-
02		13104 X	11794	-0-	-1310	-0-	11794 2			N	-0-	-0-
03		14508 X	12701	-0-	-1807	-0-	12700 2	1	9	N	1	-0-
04		14040 X	13739	-0-	-301	-0-	13738 2	1	9	N	1	-0-
-----												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
11		1290 X	1061	-0-	-229	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2			N	-0-	-0-
01		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
02		980 N	769	-0-	-211	-0-	769 2			N	-0-	-0-
03		1054 N	579	-0-	-475	-0-	579 2			N	-0-	-0-
04		1050 N	603	-0-	-447	-0-	603 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												
11		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22443 2			N	-0-	-0-
12		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130 2			N	-0-	-0-
01		21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	21569 2	1	9	N	1	-0-
02		21924 X	11668	-0-	-10256	-0-	11668 2			N	-0-	-0-
03		23653 X	10341	-0-	-13312	-0-	10340 2	1	9	N	1	-0-
04		22440 X	8407	-0-	-14033	-0-	8406 2	1	9	N	1	-0-
-----												
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
11		55250 X	55250	-0-	-0-	-0-	55250 2			N	-0-	-0-
12		54197 X	54197	-0-	-0-	-0-	54196 2	1	9	N	1	-0-
01		51119 X	51110	-0-	-9	-0-	51109 2	1	9	N	1	-0-
02		51576 X	46885	-0-	-4691	-0-	46885 2			N	-0-	-0-
03		57102 X	50023	-0-	-7079	-0-	50021 2	2	9	N	2	-0-
04		55260 X	47046	-0-	-8214	-0-	47045 2	1	9	N	1	-0-
-----												
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-	-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	-0-
01		155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2			N	-0-	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847											
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		
11		26160 X	24587	-0-	-1573	-0-	24587 2		N	-0-	-0-
12		27032 X	24313	-0-	-2719	-0-	24313 2		N	-0-	-0-
01		27032 X	23533	-0-	-3499	-0-	23533 2		N	-0-	-0-
02		23352 X	21438	-0-	-1914	-0-	21438 2		N	-0-	-0-
03		25699 X	21350	-0-	-4349	-0-	21350 2		N	-0-	-0-
04		24600 X	20131	-0-	-4469	-0-	20131 2		N	-0-	-0-
-----											
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525											
11		146310 X	29734	-0-	-116576	-0-	29731 2	3 9	N	3	3 8 -0-
12		151187 X	64743	-0-	-86444	-0-	64742 2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		149234 X	78448	-0-	-70786	-0-	78447 2	1 9	N	1	1 8 -0-
02		129444 X	72817	-0-	-56627	-0-	72816 2	1 9	N	1	1 8 -0-
03		94643 X	79333	-0-	-15310	-0-	79332 2	1 9	N	1	1 8 -0-
*04		76596 X	76596	-0-	-0-	-0-	76595 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											
11		1350 N	996	-0-	-354	-0-	996 2		N	-0-	-0-
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
01		1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156 2		N	-0-	-0-
02		924 N	523	-0-	-401	-0-	523 2		N	-0-	-0-
03		1054 N	685	-0-	-369	-0-	685 2		N	-0-	-0-
04		1110 N	375	-0-	-735	-0-	375 2		N	-0-	-0-
-----											
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446											
11		33120 X	25218	-0-	-7902	-0-	25218 2		N	-0-	-0-
12		30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717 2		N	-0-	-0-
01		27559 X	27100	-0-	-459	-0-	27100 2		N	-0-	-0-
02		24892 X	21887	-0-	-3005	-0-	21887 2		N	-0-	-0-
03		29729 X	22391	-0-	-7338	-0-	22391 2		N	-0-	-0-
04		28770 X	4217	-0-	-24553	-0-	4216 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											
11		543870 X	511017	-0-	-32853	-0-	511014 2	3 9	N	3	3 8 -0-
12		536827 X	496715	-0-	-40112	-0-	496708 2	7 9	N	6	6 8 -0-
01		513267 X	447335	-0-	-65932	-0-	447329 2	6 9	N	5	5 8 -0-
02		476952 X	351101	-0-	-125851	-0-	351098 2	3 9	N	3	3 8 -0-
03		528054 X	440837	-0-	-87217	-0-	440823 2	14 9	N	13	13 8 -0-
04		511020 X	440609	-0-	-70411	-0-	440603 2	6 9	N	5	5 8 -0-
-----											
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634											
11		15570 X	13512	-0-	-2058	-0-	13512 2		N	-0-	-0-
12		16089 X	5440	-0-	-10649	-0-	5440 2		N	-0-	-0-
01		16089 X	8621	-0-	-7468	-0-	8621 2		N	-0-	-0-
02		12600 X	3320	-0-	-9280	-0-	3320 2		N	-0-	-0-
03		13950 X	3868	-0-	-10082	-0-	3868 2		N	-0-	-0-
04		13500 X	3561	-0-	-9939	-0-	3561 2		N	-0-	-0-
-----											
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719											
11		52264 X	52264	-0-	-0-	-0-	52264 2		N	-0-	-0-
12		53783 X	53783	-0-	-0-	-0-	53783 2		N	-0-	-0-
01		52899 X	52899	-0-	-0-	-0-	52899 2		N	-0-	-0-
02		49588 X	47224	-0-	-2364	-0-	47224 2		N	-0-	-0-
03		54467 X	53269	-0-	-1198	-0-	53267 2	2 9	N	2	2 8 -0-
04		52260 X	42180	-0-	-10080	-0-	42180 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
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
11		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-				N	-0-			-0-
12		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				N	-0-			-0-
01		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				N	-0-			-0-
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
11		32820 X	28368	-0-	-4452	-0-		28368 2		N	-0-			-0-
12		31279 X	28463	-0-	-2816	-0-		28463 2		N	-0-			-0-
01		30163 X	19910	-0-	-10253	-0-		19910 2		N	-0-			-0-
02		26964 X	25855	-0-	-1109	-0-		25855 2		N	-0-			-0-
03		29326 X	21547	-0-	-7779	-0-		21547 2		N	-0-			-0-
04		28380 X	21059	-0-	-7321	-0-		21058 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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		2280 X	2021	-0-	-259	-0-		29 1	1992 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2008	-0-	-472	-0-		282 1	1726 2	N	-0-			-0-
01		2480 X	1991	-0-	-489	-0-		298 1	1693 2	N	-0-			-0-
02		2240 X	1825	-0-	-415	-0-		285 1	1540 2	N	-0-			-0-
03		2480 X	1802	-0-	-678	-0-		133 1	1669 2	N	-0-			-0-
*04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		363 1	2576 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH 11680	PERF.11142 - 11568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	164	1	1796	2	N	-0-		22
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1973	2	N	-0-		22
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	176	1	1974	2	N	-0-		22
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	N	-0-		22
03		2139 N	1684	-0-	-455	-0-	197	1	1487	2	N	-0-		22
04		2070 N	1974	-0-	-96	-0-	81	1	1893	2	N	-0-		22
-----														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12610 - 12626			
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	12	1	954	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	139	1	865	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	845	-0-	-240	-0-	125	1	720	2	N	-0-		-0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	174	1	958	2	N	-0-		-0-
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	66	1	864	2	N	-0-		-0-
*04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	137	1	994	2	N	-0-		-0-
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11368 - 11795			
11		1050 N	815	-0-	-235	-0-	73	1	742	2	N	-0-		85
12		1054 N	933	-0-	-121	-0-	83	1	850	2	N	-0-		85
01		992 N	896	-0-	-96	-0-	79	1	817	2	N	-0-		85
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-		85
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	2	N	-0-		85
*04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	N	-0-		85
-----														
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12048 - 12530			
11		1590 N	990	-0-	-600	-0-	15	1	975	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	210	1	1281	2	N	-0-		-0-
01		1674 N	1448	-0-	-226	-0-	218	1	1230	2	N	-0-		-0-
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	102	1	1272	2	N	-0-		-0-
*04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	2	N	-0-		-0-
-----														
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002										TOTAL DEPTH 11620	PERF.10868 - 11518			
11		2400 N	1972	-0-	-428	-0-	160	1	1812	2	N	-0-		77
12		2511 N	1892	-0-	-619	-0-	152	1	1740	2	N	-0-		77
01		2263 N	1731	-0-	-532	-0-	137	1	1594	2	N	-0-		77
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	163	1	2088	2	N	-0-		77
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2232	2	N	-0-		77
*04		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	2	N	-0-		77
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11375 - 11800			
11		480 X	207	-0-	-273	-0-	4	1	203	2	N	-0-		35
12		496 X	333	-0-	-163	-0-	7	1	326	2	N	-0-		35
01		341 X	190	-0-	-151	-0-	4	1	186	2	N	-0-		35
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-		35
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-		35
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		35
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH 12040	PERF.11512 - 11589			
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	2	N	-0-		95
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-		95
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	N	-0-		95
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-		95
03		465 N	187	-0-	-278	-0-	25	1	162	2	N	-0-		95
04		330 N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	2	N	-0-		95

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Fortsion Oil Company //CONT.// 278563												
Autrey Unit WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	45
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	45
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	45
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	2	N	45
03		186 N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	45
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	2	N	45
-----												
Honea Unit WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
11		900 N	451	-0-	-449	-0-	19	1	432	2	N	50
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	N	50
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	50
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	50
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	N	60
*04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	11	9	2666	2	N	60
-----												
Simmons Unit WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
-----												
Honea Unit WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	100
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	N	135
							39	9				
01		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	160
							28	9				
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	180
							22	9				
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	N	194
							15	9				
*04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2520	2	N	194
-----												
Schroeder WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	241	1	2214	2	N	107
12		2511 N	2056	-0-	-455	-0-	200	1	1856	2	N	107
01		2666 N	2270	-0-	-396	-0-	219	1	2051	2	N	107
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	234	1	2374	2	N	107
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	306	1	2023	2	N	107
*04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	107
-----												
Autrey Unit WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	88	1	2005	2	N	62
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1898	2	N	62
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	90	1	2137	2	N	62
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	N	62
03		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	108	1	1287	2	N	62
04		1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	62

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	27
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630 2		N	27
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1317 2	25 9	N	50
02		784 N	488	-0-	-296	-0-		488 2		N	50
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		39 1	1276 2	N	100
								55 9			
*04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540 2		N	100
-----											
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078											
11		600 N	599	-0-	-1	-0-		10 1	589 2	N	76
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-		9 1	591 2	N	76
01		682 N	608	-0-	-74	-0-		8 1	600 2	N	76
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-		4 1	606 2	N	76
03		589 N	519	-0-	-70	-0-		27 1	492 2	N	76
*04		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 2		N	76
-----											
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437											
11		480 N	339	-0-	-141	-0-		339 2		N	25
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 2		N	25
01		496 N	492	-0-	-4	-0-		492 2		N	25
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	25
03		527 N	359	-0-	-168	-0-		12 1	347 2	N	25
04		480 N	344	-0-	-136	-0-		344 2		N	25
-----											
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198											
11		3000 N	4453	-0-	1453	1453		205 1	4248 2	N	68
12		3100 N	2541	-0-	-559	894		116 1	2425 2	N	68
01		3100 N	2526	-0-	-574	320		111 1	2415 2	N	68
02		2630 X	2310	-0-	-320	-0-		86 1	2224 2	N	68
03		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		141 1	1593 2	N	68
*04		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		4 1	2104 2	N	68
-----											
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346											
11		1290 X	1056	-0-	-234	-0-		73 1	983 2	N	60
12		1333 X	681	-0-	-652	-0-		46 1	635 2	N	60
01		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-		144 1	2004 2	N	60
02		1204 X	1161	-0-	-43	-0-		70 1	1091 2	N	60
03		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-		199 1	1732 2	N	60
04		1290 N	1118	-0-	-172	-0-		29 1	1089 2	N	60
-----											
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912											
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		3 1	660 2	N	50
12		651 N	586	-0-	-65	-0-		4 1	582 2	N	50
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-		1 1	614 2	N	50
02		616 N	604	-0-	-12	-0-		598 2	6 9	N	55
03		589 N	539	-0-	-50	-0-		21 1	518 2	N	55
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2		N	55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1800 N	981	-0-	-819	-0-	67 1	914 2		N	-0-	65
12		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	196 1	1585 2		N	-0-	65
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	211 1	1724 2		N	-0-	65
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	187 1	1634 2		N	-0-	65
03		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	228 1	1359 2		N	-0-	65
04		1800 N	1264	-0-	-536	-0-	88 1	1176 2		N	-0-	65
-----												
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	83 1	1784 2		N	-0-	123
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	94 1	2069 2		N	-0-	123
01		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84 1	1899 2		N	-0-	123
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	61 1	1661 2		N	-0-	123
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133 1	1537 2		N	-0-	123
*04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-	123
-----												
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-	22
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045 2	20 9		N	18	40
01		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	999 2	48 9		N	44	84
02		1008 N	922	-0-	-86	-0-	922 2			N	-0-	84
03		1054 N	965	-0-	-89	-0-	20 1	945 2		N	-0-	84
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-	84
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
11		2250 N	1909	-0-	-341	-0-	43 1	1866 2		N	-0-	-0-
12		2418 N	1538	-0-	-880	-0-	36 1	1502 2		N	-0-	-0-
01		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	103 1	2145 2		N	-0-	-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1 1	2016 2		N	-0-	-0-
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	167 1	2564 2		N	-0-	-0-
*04		3000 N	4694	-0-	1694	1694	17 1	4677 2		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
11		2100 X	633	-0-	-1467	-0-	45 1	588 2		N	-0-	50
12		930 N	581	-0-	-349	-0-	41 1	540 2		N	-0-	50
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	102 1	1366 2		N	-0-	50
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	62 1	928 2		N	-0-	50
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	64 1	541 2		N	-0-	50
04		1410 N	658	-0-	-752	-0-	19 1	639 2		N	-0-	50
-----												
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-	27
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	27
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789 2	9 9		N	8	35
02		1596 N	1556	-0-	-40	-0-	1556 2			N	-0-	35
03		1767 N	1443	-0-	-324	-0-	45 1	1398 2		N	-0-	35
*04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	35
-----												
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	267 1	2548 2		N	-0-	115
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	281 1	2705 2		N	-0-	115
01		3100 N	3117	-0-	17	17	291 1	2826 2		N	-0-	115
02		2657 N	2640	-0-	-17	-0-	229 1	2411 2		N	-0-	115
03		2976 N	1220	-0-	-1756	-0-	157 1	1063 2		N	-0-	115
*04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	166 1	2964 2		N	-0-	115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	2	N	-0-			124
12		1457 N	1244	-0-	-213	-0-	91	1	1153	2	N	-0-			124
01		1395 N	1231	-0-	-164	-0-	89	1	1142	2	N	-0-			124
02		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	81	1	1149	2	N	-0-			124
03		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	127	1	1046	2	N	-0-			124
*04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	1195	2	N	-0-			124
-----															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
11		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	146	1	907	2	N	-0-			-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	177	1	1017	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	893	-0-	-115	-0-	138	1	755	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	75	1	975	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	945	-0-	-225	-0-	115	1	830	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
11		2760 X	2746	-0-	-14	-0-	236	1	2510	2	N	-0-			73
12		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	236	1	2545	2	N	-0-			73
01		2821 X	1942	-0-	-879	-0-	163	1	1779	2	N	-0-			73
02		2576 X	2282	-0-	-294	-0-	176	1	2106	2	N	-0-			73
03		2790 N	2252	-0-	-538	-0-	269	1	1983	2	N	-0-			73
04		1890 N	1294	-0-	-596	-0-	56	1	1238	2	N	-0-			73
-----															
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
11		1920 N	1794	-0-	-126	-0-	157	1	1637	2	N	-0-			30
12		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	165	1	1745	2	N	-0-			30
01		1953 N	1757	-0-	-196	-0-	151	1	1606	2	N	-0-			30
02		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	125	1	1458	2	N	-0-			30
03		1922 N	1531	-0-	-391	-0-	185	1	1346	2	N	-0-			30
*04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	-0-			30
-----															
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	N	-0-			20
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1410	2	N	25			45
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28	9							
							25	1	1020	2	N	37			82
							41	9							
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	-0-			82
03		403 N	359	-0-	-44	-0-	22	1	330	2	N	6			88
							7	9							
*04		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2884	2	107	9	N	97			185
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
11		3000 N	2727	-0-	-273	4334	303	1	2424	2	N	-0-			70
12		3100 N	2668	-0-	-432	3902	294	1	2374	2	N	-0-			70
01		3100 N	2611	-0-	-489	3413	285	1	2326	2	N	-0-			70
02		2800 N	2485	-0-	-315	3098	255	1	2230	2	N	-0-			70
03		3100 N	2313	-0-	-787	2311	332	1	1981	2	N	-0-			70
*04		3000 N	2216	-0-	-784	1527	155	1	2061	2	N	-0-			70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	N	75
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	N	75
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	75
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	75
03		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	60	1	955	2	N	75
*04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	75
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324												
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	12
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1709	2	N	12
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1630	2	N	12
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	22
							11	9				
03		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	78	1	1138	2	N	26
							4	9				
04		1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	26
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262												
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	N	120
							22	9				
12		961 N	753	-0-	-208	-0-	49	1	704	2	N	120
01		1116 N	788	-0-	-328	-0-	51	1	737	2	N	120
02		1344 N	712	-0-	-632	-0-	41	1	671	2	N	120
03		744 N	672	-0-	-72	-0-	68	1	604	2	N	120
04		750 N	652	-0-	-98	-0-	15	1	637	2	N	120
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
11		2460 X	2140	-0-	-320	-0-	61	1	2066	2	N	42
							13	9				
12		2356 X	2189	-0-	-167	-0-	61	1	2128	2	N	42
01		2325 X	1941	-0-	-384	-0-	52	1	1889	2	N	42
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	2076	2	N	42
03		2201 X	1973	-0-	-228	-0-	127	1	1846	2	N	42
*04		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2158	2	58	9	N	95
-----												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161												
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	N	54
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	N	54
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	132	1	1631	2	N	54
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	54
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	139	1	1118	2	N	54
*04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	54
-----												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122												
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	90
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	90
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	90
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	90
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	90
*04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	90



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11940 - 12574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	4363	2	N	-0-		35
12		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	4166	2	N	-0-		35
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	3801	2	N	-0-		35
02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	3649	2	N	-0-		35
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	3498	2	N	-0-		35
*04		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4084	2	N	-0-		35
-----															
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948 - 12330	
11		1890 N	1652	-0-	-238	-0-	-0-	151	1	1501	2	N	-0-		10
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-		10
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	N	-0-		10
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	N	-0-		10
03		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	-0-	227	1	1589	2	N	-0-		10
04		1710 N	1560	-0-	-150	-0-	-0-	77	1	1481	2	N	-0-		12
								2	9						
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005												TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514 - 13984	
11		10530 X	9067	-0-	-1463	-0-	-0-	90	1	8977	2	N	-0-		-0-
12		10881 X	9179	-0-	-1702	-0-	-0-	102	1	9077	2	N	-0-		-0-
01		10509 X	9209	-0-	-1300	-0-	-0-	308	1	8901	2	N	-0-		-0-
02		9492 X	7989	-0-	-1503	-0-	-0-	7989	2			N	-0-		-0-
03		10168 X	8323	-0-	-1845	-0-	-0-	410	1	7913	2	N	-0-		-0-
*04		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-		-0-
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554	
11		6990 X	6927	-0-	-63	-0-	-0-	627	1	6287	2	N	-0-		32
								13	9						
12		7223 X	6993	-0-	-230	-0-	-0-	628	1	6365	2	N	-0-		32
01		7037 X	5959	-0-	-1078	-0-	-0-	530	1	5429	2	N	-0-		32
02		6468 X	5796	-0-	-672	-0-	-0-	477	1	5319	2	N	-0-		32
03		7161 X	6348	-0-	-813	-0-	-0-	788	1	5560	2	N	-0-		32
04		6930 X	6319	-0-	-611	-0-	-0-	307	1	6001	2	N	-0-		42
								11	9						
-----															
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720	
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2713	2	N	-0-		-0-
12		2263 X	1700	-0-	-563	-0-	-0-	93	1	1607	2	N	-0-		-0-
01		2263 X	600	-0-	-1663	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-		-0-
02		2044 X	1815	-0-	-229	-0-	-0-	85	1	1730	2	N	-0-		-0-
03		2263 X	1763	-0-	-500	-0-	-0-	221	1	1542	2	N	-0-		-0-
*04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	-0-		-0-
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672	
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	2769	2	N	-0-		46
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	3260	2	N	-0-		63
								19	9						
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	3120	2	N	-0-		63
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3250	2	N	-0-		63
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	2962	2	N	-0-		63
*04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3467	2	N	-0-		63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
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	
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	-0-	30
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	2	N	5	35
								6	9					
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2110	2	N	-0-	35
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-	35
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1766	2	N	10	45
								11	9					
*04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2318	2	N	-0-	45
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	N	-0-	55
12		2263 N	1795	-0-	-468	-0-	-0-	50	1	1745	2	N	-0-	55
01		1891 N	1239	-0-	-652	-0-	-0-	34	1	1205	2	N	-0-	55
02		1904 N	1525	-0-	-379	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	10	65
								11	9					
03		1798 N	1597	-0-	-201	-0-	-0-	103	1	1494	2	N	-0-	65
*04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15	80
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-	-0-
12		558 N	415	-0-	-143	-0-	-0-	39	1	376	2	N	-0-	-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-	-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-	-0-
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-	-0-
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456														
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2338	2	N	-0-	45
12		2294 N	2270	-0-	-24	-0-	-0-	215	1	2055	2	N	-0-	45
01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2156	2	N	-0-	45
02		2408 N	1990	-0-	-418	-0-	-0-	174	1	1816	2	N	-0-	45
03		2263 N	2073	-0-	-190	-0-	-0-	267	1	1806	2	N	-0-	45
*04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-	45
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
11		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	-0-	112	1	1015	2	N	-0-	50
12		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	-0-	116	1	1067	2	N	-0-	50
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1175	2	N	-0-	50
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	2	N	-0-	50
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	-0-	50
*04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-	50
-----														
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1121	2	N	-0-	142
12		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	-0-	83	1	946	2	N	-0-	142
01		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	-0-	83	1	960	2	N	-0-	142
02		1148 N	859	-0-	-289	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-	142
03		1023 N	891	-0-	-132	-0-	-0-	103	1	788	2	N	-0-	142
04		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	-0-	40	1	965	2	N	-0-	142

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088													
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
11		9150 X	7256	-0-	-1894	-0-	25	1	7231	2	N	-0-	-0-
12		9455 X	8856	-0-	-599	-0-	41	1	8815	2	N	-0-	-0-
01		9331 X	8553	-0-	-778	-0-	232	1	8321	2	N	-0-	-0-
02		7588 X	6650	-0-	-938	-0-	6650	2			N	-0-	-0-
03		8401 X	6266	-0-	-2135	-0-	270	1	5996	2	N	-0-	-0-
04		8130 X	6550	-0-	-1580	-0-	6550	2			N	-0-	-0-
-----													
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-	152	1	1824	2	N	-0-	95
12		2139 N	1617	-0-	-522	-0-	123	1	1494	2	N	-0-	95
01		2046 N	1605	-0-	-441	-0-	120	1	1485	2	N	-0-	95
02		1848 N	1630	-0-	-218	-0-	111	1	1519	2	N	-0-	95
03		1612 N	1374	-0-	-238	-0-	152	1	1222	2	N	-0-	95
*04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	-0-	95
-----													
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
11		3000 X	2462	-0-	-538	-0-	33	1	2428	2	N	1	108
12		3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	24	1	1945	2	N	-0-	108
01		3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	21	1	1817	2	N	-0-	108
02		2800 X	1279	-0-	-1521	-0-	5	1	1274	2	N	-0-	108
03		3100 X	1958	-0-	-1142	-0-	97	1	1861	2	N	-0-	108
04		2460 X	1869	-0-	-591	-0-	1869	2			N	-0-	108
-----													
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
11		9090 X	8390	-0-	-700	-0-	8390	2			N	-0-	-0-
12		9083 X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-	-0-
01		9083 X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-	-0-
02		7840 X	7786	-0-	-54	-0-	7786	2			N	-0-	-0-
03		8680 X	7510	-0-	-1170	-0-	32	1	7478	2	N	-0-	-0-
*04		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-	-0-
-----													
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
11		2610 N	2544	-0-	-66	-0-	24	1	2443	2	N	70	242
12		2883 N	2495	-0-	-388	-0-	21	1	2390	2	N	76 186 1	132
01		2883 N	2487	-0-	-396	-0-	18	1	2317	2	N	138	270
02		2380 N	2231	-0-	-149	-0-	152	9	2195	2	N	32 187 1	115
03		2480 N	2169	-0-	-311	-0-	35	9	1995	2	N	70	185
*04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	77	9	2522	2	N	92 190 1	87
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		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													
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		5610 X	5058	-0-	-552	-0-	507	1	4551	2	N	-0-	42
12		5394 X	5181	-0-	-213	-0-	515	1	4666	2	N	-0-	42
01		5394 X	5020	-0-	-374	-0-	495	1	4525	2	N	-0-	42
02		4592 X	4399	-0-	-193	-0-	404	1	3995	2	N	-0-	42
03		5084 X	3992	-0-	-1092	-0-	533	1	3459	2	N	-0-	42
04		4920 X	4456	-0-	-464	-0-	261	1	4195	2	N	-0-	42
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
11		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	293	1	2571	2	Y	-0-	8
12		2573 N	2362	-0-	-211	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-	8
01		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	230	1	2059	2	Y	-0-	8
02		2744 X	1896	-0-	-848	-0-	178	1	1718	2	Y	-0-	8
03		3038 X	1595	-0-	-1443	-0-	216	1	1379	2	Y	-0-	8
04		2850 X	1666	-0-	-1184	-0-	101	1	1565	2	Y	-0-	8
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	128	1	981	2	N	-0-	-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	136	1	1052	2	N	-0-	-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	N	-0-	-0-
02		1036 N	1015	-0-	-21	-0-	109	1	906	2	N	-0-	-0-
03		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	152	1	873	2	N	-0-	-0-
04		1110 N	892	-0-	-218	-0-	67	1	825	2	N	-0-	-0-
-----													
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797													
11		9810 X	9296	-0-	-514	-0-	134	1	9162	2	N	-0-	-0-
12		9858 X	9556	-0-	-302	-0-	149	1	9407	2	N	-0-	-0-
01		9920 X	9295	-0-	-625	-0-	352	1	8943	2	N	-0-	-0-
02		8904 X	7643	-0-	-1261	-0-	7643	2			N	-0-	-0-
03		9858 X	7525	-0-	-2333	-0-	403	1	7122	2	N	-0-	-0-
04		9300 X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-	-0-
-----													
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	340	1	3189	2	N	-0-	-0-
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	334	1	3160	2	N	-0-	-0-
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	334	1	3191	2	N	-0-	-0-
02		3304 X	3125	-0-	-179	-0-	275	1	2850	2	N	-0-	-0-
03		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	402	1	2698	2	N	-0-	-0-
*04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	210	1	3646	2	N	-0-	-0-
-----													
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902													
11		1680 N	1434	-0-	-246	-0-	144	1	1290	2	N	-0-	7
12		1426 N	489	-0-	-937	-0-	49	1	440	2	N	-0-	7
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	N	-0-	7
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-	7
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	154	1	997	2	N	-0-	7
04		1620 N	1230	-0-	-390	-0-	72	1	1158	2	N	-0-	7
-----													
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752													
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	364	1	3697	2	N	-0-	155
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	403	1	4143	2	N	-0-	155
01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	384	1	3990	2	N	-0-	155
02		3640 X	3558	-0-	-82	-0-	289	1	3269	2	N	-0-	155
03		4030 X	3611	-0-	-419	-0-	445	1	3166	2	N	-0-	155
*04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	198	1	3968	2	N	-0-	155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH 12860	PERF.11910 - 12360	
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
11	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	357	1	3124	2	N	-0-	-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	372	1	3281	2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3013	-0-	-614	-0-	304	1	2709	2	N	-0-	-0-
02	3220 X	3118	-0-	-102	-0-	294	1	2824	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	392	1	2498	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	1940	-0-	-1510	-0-	118	1	1822	2	N	-0-	-0-
-----												
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 14560	PERF.11614 - 12487	
11	3238 X	3114	-0-	-124	-0-	306	1	2808	2	N	-0-	-0-
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	305	1	2828	2	N	-0-	-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	2	N	-0-	-0-
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	360	1	2378	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	145	1	2419	2	N	-0-	-0-
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11646 - 12176	
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	193	1	1725	2	N	-0-	-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	184	1	1657	2	N	-0-	-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	N	-0-	-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-	-0-
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-	-0-
-----												
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH 14200	PERF.13730 - 13846	
11	13380 X	12055	-0-	-1325	-0-	416	1	11639	2	N	-0-	-0-
12	13547 X	12745	-0-	-802	-0-	454	1	12291	2	N	-0-	-0-
01	13547 X	11436	-0-	-2111	-0-	657	1	10779	2	N	-0-	-0-
02	12012 X	11417	-0-	-595	-0-	146	1	11271	2	N	-0-	-0-
03	13051 X	10912	-0-	-2139	-0-	795	1	10117	2	N	-0-	-0-
*04	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	198	1	12382	2	N	-0-	-0-
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH 15100	PERF.12114 - 12728	
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	76	1	678	2	N	-0-	-0-
12	837 N	563	-0-	-274	-0-	56	1	507	2	N	-0-	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-	-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	723	2	N	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	2	N	-0-	-0-
04	960 N	781	-0-	-179	-0-	46	1	735	2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006										TOTAL DEPTH 14851	PERF.13609 - 14410	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
11	4080 X	3660	-0-	-420	-0-	333	1	3327	2	N	-0-	35
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	396	1	4124	2	N	-0-	35
01	4216 X	4167	-0-	-49	-0-	371	1	3796	2	N	-0-	35
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	310	1	3446	2	N	-0-	35
03	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	403	1	2840	2	N	-0-	35
*04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	225	1	4392	2	N	-0-	35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169 - 12706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	902	-0-	-88	-0-	-0-		92	1	810	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	783	-0-	-519	-0-	-0-		79	1	704	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	977	-0-	-263	-0-	-0-		97	1	880	2	N	-0-	-0-
02	840 N	634	-0-	-206	-0-	-0-		59	1	575	2	N	-0-	-0-
03	775 N	571	-0-	-204	-0-	-0-		77	1	494	2	N	-0-	-0-
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1328	2	N	-0-	-0-
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11943 - 12416		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11910 - 12219		
11	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	-0-		173	1	1794	2	N	-0-	35
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	1868	2	N	-0-	35
01	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	-0-		173	1	1844	2	N	-0-	35
02	1848 N	1775	-0-	-73	-0-	-0-		141	1	1634	2	N	-0-	35
03	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	-0-		213	1	1543	2	N	-0-	35
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1928	2	N	-0-	35
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11852 - 12398		
11	2940 X	2535	-0-	-405	-0-	-0-		186	1	2349	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	-0-		205	1	2631	2	N	-0-	-0-
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	2573	2	N	-0-	-0-
02	2436 X	2393	-0-	-43	-0-	-0-		155	1	2238	2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2255	-0-	-566	-0-	-0-		242	1	2013	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	-0-		81	1	2576	2	N	-0-	-0-
-----														
LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.	12060 - 13325		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-	-0-
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12242 - 12686		
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	782	2	N	-0-	-0-
12	775 N	191	-0-	-584	-0-	-0-		18	1	173	2	N	-0-	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	812	2	N	-0-	-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	917	2	N	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	766	2	N	-0-	-0-
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	859	2	N	-0-	-0-
-----														
PEISKEE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12574 - 12788		
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	110	2	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	391	2	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	-0-		11	1	152	2	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	125	2	N	-0-	-0-
04	420 N	165	-0-	-255	-0-	-0-		6	1	159	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
LAW UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 241444		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12750	PERF.11925 - 12535				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	797	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	812	1	7144	2	N	-0-			-0-
01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	789	1	7013	2	N	-0-			-0-
02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	645	1	6172	2	N	-0-			-0-
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	899	1	5716	2	N	-0-			-0-
*04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	476	1	7284	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 244325		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775				
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2202	2	N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	2	N	-0-			-0-
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	179	1	2331	2	N	-0-			-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	136	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	215	1	1786	2	N	-0-			-0-
*04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 247932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577				
11	2490 X	1478	-0-	-1012	-0-	147	1	1331	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	1476	-0-	-1097	-0-	145	1	1331	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	169	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1117	-0-	-507	-0-	100	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1269	-0-	-436	-0-	168	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	981	-0-	-699	-0-	56	1	925	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID -> 170844		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 15380	PERF.13660 - 13858		
REAGAN, CECIL														
11	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8377	3	7	9	N	6	5	1	1
12	7564 X	3692	-0-	-3872	-0-	3691	3	1	9	N	1	1	1	1
01	7564 X	2850	-0-	-4714	-0-	2850	3			N	-0-			1
02	12936 X	3486	-0-	-9450	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	1	1
03	14322 X	14030	-0-	-292	-0-	14028	3	2	9	N	2	2	1	1
*04	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	13921	3	1	9	N	1	1	1	1

REAGAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12929 - 13687				
11	3510 X	1804	-0-	-1706	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12	3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	1486	3	1	9	N	1			1
01	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	1908	3			N	-0-			1
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			1
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-			1
*04	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	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 #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
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
11		1800 N	1202	-0-	-598	-0-	1201 3	1 9	N	1		1
12		961 N	908	-0-	-53	-0-	908 3		N	-0-		1
01		2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787 3		N	-0-		1
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-	1 5	-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
04		1740 N	139	-0-	-1601	-0-	139 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
11		3450 X	3168	-0-	-282	-0-	3168 3		N	-0-		-0-
12		3503 X	2396	-0-	-1107	-0-	2396 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	2530	-0-	-1035	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
02		3220 X	2999	-0-	-221	-0-	2999 3		N	-0-		-0-
03		3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002 3		N	-0-		-0-
*04		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
11		3270 X	3188	-0-	-82	-0-	3188 3		N	-0-		-0-
12		3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287 3		N	-0-		-0-
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N	-0-		-0-
*04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-		-0-
-----												
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	N	1		1
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	1 1	-0-
01		341 N	4	-0-	-337	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03		248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 3	1 9	N	1	1 1	-0-
12		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691 3	1 9	N	1		1
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-		1
02		1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590 3		N	-0-		1
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		1
*04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		1
-----												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210 3	2 9	N	2	1 1	1
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-	1 1	-0-
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343 3	1 9	N	1		1
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-		1
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-		1
*04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-		1
-----												
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
11		1890 N	1234	-0-	-656	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-		-0-
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-		-0-
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
03		2635 N	2075	-0-	-560	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
04		2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2100 3		N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
INGRAM, G. H. A-281		WELL #:		1R	RRCID ->	184715	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	17790	PERF.14438 - 14595				
M	O	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
11	390	N	231	-0-	-159	-0-		231	3		N	-0-			-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-		220	3		N	-0-			-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-		206	3		N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-			-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-			-0-
-----															
POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920				
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		2848	3	3	9	N	3	2	1
12	2666	X	2655	-0-	-11	-0-		2654	3	1	9	N	1	1	1
01	2666	X	2562	-0-	-104	-0-		2562	3			N	-0-		1
02	2408	X	2329	-0-	-79	-0-		2329	3			N	-0-		1
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-		2453	3			N	-0-		1
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-		2148	3			N	-0-		1
-----															
MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789				
11	3450	X	2963	-0-	-487	-0-		2960	3	3	9	N	3	2	1
12	3565	X	3548	-0-	-17	-0-		3547	3	1	9	N	1	1	1
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-		3455	3			N	-0-		1
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-		5523	3	2	9	N	2	2	1
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-		4615	3			N	-0-		1
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-		3243	3			N	-0-		1
-----															
MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029				
11	3360	X	2597	-0-	-763	-0-		2597	3			N	-0-		-0-
12	3472	X	2652	-0-	-820	-0-		2652	3			N	-0-		-0-
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-		2592	3			N	-0-		-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-		1826	3	1	9	N	1		1
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-		3641	3			N	-0-		1
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-		3593	3			N	-0-		1
-----															
POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095				
11	2010	X	985	-0-	-1025	-0-		984	3	1	9	N	1		1
12	1302	N	853	-0-	-449	-0-		851	1	2	3	N	-0-		1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3			N	-0-		1
02	924	N	809	-0-	-115	-0-		809	3			N	-0-	1	5
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-		989	3			N	-0-		-0-
04	1050	N	712	-0-	-338	-0-		712	3			N	-0-		-0-
-----															
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790				
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-						N	-0-		-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	-0-		-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----															
MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234				
11	6900	X	6688	-0-	-212	-0-		6682	3	6	9	N	5	4	1
12	7068	X	6930	-0-	-138	-0-		6927	3	3	9	N	3	3	1
01	7068	X	6536	-0-	-532	-0-		6536	3			N	-0-		1
02	6160	X	5770	-0-	-390	-0-		5768	3	2	9	N	2	2	1
03	6820	X	5252	-0-	-1568	-0-		5252	3			N	-0-		1
04	6600	X	6028	-0-	-572	-0-		6028	3			N	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194					
M	O	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
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	N	1			1
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			1
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			1
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	5	-0-
03	1209 N	418	-0-	-791	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	-0-	888	3	1	9	N	1			1
-----															
SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350	PERF.13224 - 13278					
11	930 N	833	-0-	-97	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1			1
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	-0-	844	3			N	-0-			1
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	-0-	823	3			N	-0-			1
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	-0-	731	3			N	-0-			1
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	-0-	788	3			N	-0-			1
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			1
-----															
MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187563		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 14050	PERF.13402 - 13417					
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3	1	9	N	1			1
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			1
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			1
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	1	5	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
-----															
REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	6030 X	5746	-0-	-284	-0-	-0-	5742	3	4	9	N	4	3	1	1
12	6231 X	5058	-0-	-1173	-0-	-0-	5056	3	2	9	N	2	2	1	1
01	6231 X	2946	-0-	-3285	-0-	-0-	2946	3			N	-0-			1
02	5628 X	3037	-0-	-2591	-0-	-0-	3037	3			N	-0-			1
03	5952 X	5255	-0-	-697	-0-	-0-	5255	3			N	-0-			1
*04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-			1
-----															
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 14500	PERF.13346 - 13612					
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
-----															
REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12945 - 13006					
11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-			-0-
12	5580 X	3905	-0-	-1675	-0-	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
01	5580 X	3793	-0-	-1787	-0-	-0-	3793	3			N	-0-			-0-
02	5572 X	3985	-0-	-1587	-0-	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
03	6169 X	3574	-0-	-2595	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
04	5970 X	5661	-0-	-309	-0-	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
-----															
REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 13155	PERF.12925 - 13000					
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	3	4	9	N	4	3	1	1
12	4867 X	4822	-0-	-45	-0-	-0-	4820	3	2	9	N	2	2	1	1
01	4867 X	4811	-0-	-56	-0-	-0-	4811	3			N	-0-			1
02	4368 X	4274	-0-	-94	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	1	1
03	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			1
04	4680 X	4639	-0-	-41	-0-	-0-	4639	3			N	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
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
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934 3		1 9	N	1	1
12		1054 N	265	-0-	-789	-0-	265 3			N	-0-	-0-
01		992 N	695	-0-	-297	-0-	695 3			N	-0-	-0-
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-	-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 3		1 9	N	1	1
*04		660 N	404	-0-	-256	-0-	404 3			N	-0-	1
-----												
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770												
11		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2636 3		3 9	N	3	1
12		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			N	-0-	1
01		2139 X	319	-0-	-1820	-0-	319 3			N	-0-	1
02		1932 X	122	-0-	-1810	-0-	122 3			N	-0-	-0-
03		2139 X	368	-0-	-1771	-0-	368 3			N	-0-	-0-
04		2070 X	1743	-0-	-327	-0-	1743 3			N	-0-	-0-
-----												
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
11		3930 X	3929	-0-	-1	-0-	3926 3		3 9	Y	3	1
12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4335 3		2 9	Y	2	1
01		4061 X	3913	-0-	-148	-0-	3913 3			Y	-0-	1
02		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724 3		1 9	Y	1	1
03		4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533 3			Y	-0-	1
04		3900 X	3493	-0-	-407	-0-	3493 3			Y	-0-	1
-----												
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2660 3		3 9	N	3	1
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644 3		1 9	N	1	1
01		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455 3			N	-0-	1
02		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3			N	-0-	1
03		2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2404 3			N	-0-	1
04		2370 N	2221	-0-	-149	-0-	2221 3			N	-0-	1
-----												
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
11		2610 N	1632	-0-	-978	-0-	1631 3		1 9	N	1	1
12		2790 N	919	-0-	-1871	-0-	919 3			N	-0-	1
01		2356 N	1316	-0-	-1040	-0-	1316 3			N	-0-	1
02		1512 N	1488	-0-	-24	-0-	1488 3			N	-0-	1
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3			N	-0-	1
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			N	-0-	1
-----												
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
11		4980 X	4813	-0-	-167	-0-	4813 3			N	-0-	-0-
12		5146 X	3134	-0-	-2012	-0-	3134 3			N	-0-	-0-
01		5146 X	151	-0-	-4995	-0-	151 3			N	-0-	-0-
02		4592 X	1639	-0-	-2953	-0-	1639 3			N	-0-	-0-
03		5084 X	2384	-0-	-2700	-0-	2384 3			N	-0-	-0-
04		4800 X	104	-0-	-4696	-0-	104 3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12836 - 12888		
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
11		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	3	4	9	N	4	3	1
12		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4987	3	2	9	N	2	2	1
01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-		1
02		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4342	3	1	9	N	1	1	1
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-		1
*04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-		1
-----														
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12938 - 12984		
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-		-0-
12		2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-		-0-
01		2449 N	1847	-0-	-602	-0-	1847	3			N	-0-		-0-
02		2212 N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-		-0-
03		3100 N	3148	-0-	48	48	3148	3			N	-0-		-0-
*04		2515 N	2467	-0-	-48	-0-	2467	3			N	-0-		-0-
-----														
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.13024 - 13056		
11		3000 N	3923	-0-	923	923	3923	3			N	-0-		-0-
12		3100 N	3259	-0-	159	1082	3259	3			N	-0-		-0-
01		3924 X	2842	-0-	-1082	-0-	2842	3			N	-0-		-0-
02		2800 X	1622	-0-	-1178	-0-	1622	3			N	-0-		-0-
03		3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-		-0-
04		3000 X	2636	-0-	-364	-0-	2636	3			N	-0-		-0-
-----														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12677 - 13676		
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-		-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-		-0-
01		992 N	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-		-0-
02		560 N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-		-0-
03		651 N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-		-0-
*04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		-0-
-----														
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12574 - 12927		
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-		-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-		-0-
01		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-		-0-
02		1904 X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-		-0-
03		2108 X	1689	-0-	-419	-0-	1689	3			N	-0-		-0-
04		2040 X	1428	-0-	-612	-0-	1428	3			N	-0-		-0-
-----														
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12482 - 12862		
11		2940 X	1765	-0-	-1175	-0-	1763	3	2	9	N	2	1	1
12		3038 X	662	-0-	-2376	-0-	661	3	1	9	N	1	1	1
01		2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3			N	-0-		1
02		2632 X	1762	-0-	-870	-0-	1762	3			N	-0-		1
03		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-		1
*04		3000 N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-		1
-----														
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003										TOTAL	DEPTH	PERF.12124 - 13082		
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-		174
12		4526 X	3475	-0-	-1051	-0-	3475	3			N	-0-		174
01		4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674	3			N	-0-		174
02		4088 X	3002	-0-	-1086	-0-	3002	3			N	-0-		174
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-		174
04		3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-		174

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5406	3	4 9	N	4	3 1	1
12		5859 X	5416	-0-	-443	-0-	5414	3	2 9	N	2	2 1	1
01		5797 X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	3		N	-0-		1
02		5152 X	4405	-0-	-747	-0-	4404	3	1 9	N	1	1 1	1
03		5704 X	4912	-0-	-792	-0-	4912	3		N	-0-		1
04		5400 X	4908	-0-	-492	-0-	4908	3		N	-0-		1
-----													
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320													
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-		-0-
12		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3		N	-0-		-0-
01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-		-0-
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-		-0-
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
*04		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800													
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4079	3	3 9	N	3	2 1	1
12		4030 X	2536	-0-	-1494	-0-	2535	3	1 9	N	1	1 1	1
01		4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	2873	3		N	-0-		1
02		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1 9	N	1	1 1	1
03		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3		N	-0-		1
04		4080 X	3946	-0-	-134	-0-	3946	3		N	-0-		1
-----													
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		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													
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2714	3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		Y	-0-		1
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		Y	-0-		1
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		Y	-0-		1
*04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		Y	-0-		1
-----													
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072													
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3	2 9	Y	2	1 1	1
12		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3		Y	-0-	1 1	-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1 9	Y	1		1
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-	1 5	-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	3	1 9	Y	1		1
04		1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3		Y	-0-		1
-----													
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164													
11		4230 X	3838	-0-	-392	-0-	3835	3	3 9	N	3	2 1	1
12		4247 X	3742	-0-	-505	-0-	3741	3	1 9	N	1	1 1	1
01		4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3		N	-0-		1
02		3668 X	3511	-0-	-157	-0-	3510	3	1 9	N	1	1 1	1
03		4061 X	3317	-0-	-744	-0-	3317	3		N	-0-		1
04		3840 X	2057	-0-	-1783	-0-	2057	3		N	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916 - 13003					
M	O	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
11	3390 X	2737	-0-	-653	-0-		2737	3		N	-0-				-0-
12	2821 X	2543	-0-	-278	-0-		2543	3		N	-0-				-0-
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3719	3		N	-0-				-0-
02	3024 X	2978	-0-	-46	-0-		2978	3		N	-0-				-0-
03	3348 X	3095	-0-	-253	-0-		3095	3		N	-0-				-0-
04	3300 X	2820	-0-	-480	-0-		2820	3		N	-0-				-0-
-----															
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226 - 12892					
11	5220 X	2702	-0-	-2518	-0-		2699	3	3 9	N	3	2 1			1
12	4185 X	3984	-0-	-201	-0-		3983	3	1 9	N	1	1 1			1
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4387	3		N	-0-				1
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		3957	3	1 9	N	1	1 1			1
03	4061 X	2801	-0-	-1260	-0-		2801	3		N	-0-				1
04	4260 X	2524	-0-	-1736	-0-		2524	3		N	-0-				1
-----															
MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 13158	PERF.12970 - 12980					
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4868	3	4 9	N	4	3 1			1
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		5036	3	2 9	N	2	2 1			1
01	4805 X	4613	-0-	-192	-0-		4613	3		N	-0-				1
02	4760 X	3979	-0-	-781	-0-		3978	3	1 9	N	1	1 1			1
03	5053 X	4354	-0-	-699	-0-		4354	3		N	-0-				1
04	4890 X	4479	-0-	-411	-0-		4479	3		N	-0-				1
-----															
REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804 - 12764					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3		N	-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3		N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
04	630 N	63	-0-	-567	-0-		63	3		N	-0-				-0-
-----															
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13001	PERF.12104 - 12775					
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		2182	3	2 9	N	2	1 1			1
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3533	3	1 9	N	1	1 1			1
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		5416	3		N	-0-				1
02	1988 X	429	-0-	-1559	-0-		429	3		N	-0-	1 5			-0-
03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		6385	3	1 9	N	1				1
04	2130 X	1683	-0-	-447	-0-		1683	3		N	-0-				1
-----															
MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578	PERF.12623 - 13520					
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2112	3	2 9	Y	2	1 1			138
12	2232 N	2131	-0-	-101	-0-		2131	3		Y	-0-				138
01	2263 N	2097	-0-	-166	-0-		2097	3		Y	-0-				138
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1793	3	67 9	Y	61	196 1			3
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139	3		Y	-0-				3
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	3		Y	-0-				3
-----															
REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170	PERF.12119 - 13144					
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		4952	3		N	-0-				-0-
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		4832	3		N	-0-				-0-
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738	3		N	-0-				-0-
02	4256 X	4202	-0-	-54	-0-		4202	3		N	-0-				-0-
03	4712 X	4395	-0-	-317	-0-		4395	3		N	-0-				-0-
*04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		4620	3		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4500 X	3732	-0-	-768	-0-	3729 3	3 9	N	3	2 1		1
12		4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	3214 3	1 9	N	1	1 1		1
01		4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3318 3		N	-0-			1
02		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3361 3	1 9	N	1	1 1		1
03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3		N	-0-			1
*04		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		N	-0-			1
-----													
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764													
11		870 N	838	-0-	-32	-0-	837 3	1 9	N	1			1
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	1 1		-0-
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	690	-0-	-333	-0-	690 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	704	-0-	-316	-0-	704 3		N	-0-			-0-
-----													
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304													
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			-0-
01		3348 X	2029	-0-	-1319	-0-	2028 3	1 9	N	1			1
02		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6842 3	2 9	N	2	2 1		1
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 3		N	-0-			1
*04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3		N	-0-			1
-----													
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785													
11		2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2463 3	2 9	N	2	1 1		1
12		2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392 3		N	-0-			1
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			1
02		2296 N	2018	-0-	-278	-0-	2018 3		N	-0-			1
03		2387 N	2045	-0-	-342	-0-	2045 3		N	-0-			1
*04		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			1
-----													
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919													
11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482 3	2 9	N	2	1 1		1
12		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445 3		N	-0-			1
01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-			1
02		2324 N	1885	-0-	-439	-0-	1885 3		N	-0-	1 5		-0-
03		2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2399 3	1 9	N	1			1
04		2310 N	1790	-0-	-520	-0-	1790 3		N	-0-			1
-----													
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786													
11		2610 N	2302	-0-	-308	-0-	2300 3	2 9	N	2	1 1		1
12		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277 3		N	-0-			1
01		2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2215 3		N	-0-			1
02		2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835 3		N	-0-	1 5		-0-
03		2263 N	1648	-0-	-615	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662													
11		7500 X	7486	-0-	-14	-0-	7486 3		N	-0-			-0-
12		7750 X	7663	-0-	-87	-0-	7663 3		N	-0-			-0-
01		7750 X	7692	-0-	-58	-0-	7692 3		N	-0-			-0-
02		7000 X	6746	-0-	-254	-0-	6746 3		N	-0-			-0-
03		7750 X	7391	-0-	-359	-0-	7391 3		N	-0-			-0-
04		7500 X	7133	-0-	-367	-0-	7133 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725	
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
11		3000 N	8799	-0-	5799	5799	8796 3	3 9	N	3	2 1		1
12		3100 N	5743	-0-	2643	8442	5742 3	1 9	N	1	1 1		1
01		3100 N	3642	-0-	542	8984	3642 3		N	-0-			1
02		12320 X	3336	-0-	-8984	-0-	3335 3	1 9	N	1	1 1		1
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3		N	-0-			1
*04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-			1
-----													
LINN OPERATING, INC. 501545													
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10692 - 11699	
11		1350 N	1230	-0-	-120	-0-	56 1	1174 2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	65 1	1304 2	Y	-0-			-0-
01		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	64 1	1285 2	Y	-0-			-0-
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	55 1	1163 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	54 1	1142 2	Y	-0-			-0-
*04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	64 1	1270 2	Y	-0-			-0-
-----													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11606 - 11712	
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	36 1	756 2	Y	-0-			-0-
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66 1	1321 2	Y	-0-			-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51 1	1018 2	Y	-0-			-0-
02		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	119 1	2501 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	4634	-0-	1534	1534	209 1	4423 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
*04		3000 N	4345	-0-	1345	2879	207 1	4137 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12754	PERF.11003 - 11356	
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	886 2	Y	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	42 1	828 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	795	-0-	-166	-0-	38 1	757 2	Y	-0-			-0-
02		868 N	741	-0-	-127	-0-	34 1	707 2	Y	-0-			-0-
03		868 N	685	-0-	-183	-0-	31 1	654 2	Y	-0-			-0-
*04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48 1	964 2	Y	-0-			-0-
-----													
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10470 - 11186	
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	31 1	642 2	Y	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	636 2	Y	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	Y	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	Y	-0-			-0-
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 2	Y	-0-			-0-
-----													
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767 - 12945	
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	99 1	2078 2	Y	-0-			-0-
12		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	126 1	2506 2	Y	-0-			-0-
01		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	122 1	2442 2	Y	-0-			-0-
02		2352 X	1997	-0-	-355	-0-	91 1	1906 2	Y	-0-			-0-
03		2604 N	1695	-0-	-909	-0-	76 1	1619 2	Y	-0-			-0-
04		2490 N	896	-0-	-1594	-0-	43 1	853 2	Y	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WHALEY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	102840	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1178	-0-	-110	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	2	Y	-0-			-0-
*04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRIER, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	106293	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380		
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1580	-0-	-296	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	66	1	1412	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	72	1	1440	2	Y	-0-			-0-
-----														
LEAMON, NESTER L.		WELL #:		1	RRCID ->	109260	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649		
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-			-0-
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	Y	-0-			-0-
*04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	-0-			-0-
-----														
LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	111317	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11612	PERF.11436	- 11492		
11	6480 X	6012	-0-	-468	-0-	273	1	5739	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	2574	-0-	-4122	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-			-0-
01	6696 X	3404	-0-	-3292	-0-	163	1	3241	2	Y	-0-			-0-
02	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	383	1	8063	2	Y	-0-			-0-
03	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	306	1	6492	2	Y	-0-			-0-
*04	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	318	1	6358	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHALEY, T. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	116630	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12812	- 12902		
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	184	1	3858	2	Y	-0-			1
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	226	1	4508	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	195	1	3894	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	3644	-0-	-556	-0-	165	1	3479	2	Y	-0-			-0-
03	4743 X	3816	-0-	-927	-0-	172	1	3644	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3795	-0-	-795	-0-	181	1	3614	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	116842	COMPL. DATE	05/04/1985	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11415	- 11518		
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-			-0-
-----														
LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		2	RRCID ->	174251	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11646	PERF.11285	- 11464		
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	419	-0-	-728	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	186	-0-	-1333	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	112	-0-	-1176	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3968	-0-	968	968	189	1	3779	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH	13300	PERF.10568	- 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		720 N	538	-0-	-182	-0-		31	1	507	2	Y	-0-	-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-		47	1	858	2	Y	-0-	-0-
01		744 N	633	-0-	-111	-0-		36	1	597	2	Y	-0-	-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-		55	1	601	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	722	-0-	-177	-0-		42	1	680	2	Y	-0-	-0-
*04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		51	1	649	2	Y	-0-	-0-
-----														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712	- 12776	
11		2678 N	2528	-0-	-150	-0-		115	1	2413	2	Y	-0-	-0-
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		121	1	2404	2	Y	-0-	-0-
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		109	1	2168	2	Y	-0-	-0-
02		3052 X	2208	-0-	-844	-0-		100	1	2108	2	Y	-0-	-0-
03		2914 X	1843	-0-	-1071	-0-		83	1	1760	2	Y	-0-	-0-
04		2520 X	1877	-0-	-643	-0-		89	1	1788	2	Y	-0-	-0-
-----														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924	- 11654	
11		1770 X	1439	-0-	-331	-0-		65	1	1374	2	Y	-0-	3
12		1829 X	1475	-0-	-354	-0-		70	1	1405	2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1215	-0-	-304	-0-		58	1	1157	2	Y	-0-	-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		62	1	1308	2	Y	-0-	-0-
03		1488 N	1132	-0-	-356	-0-		51	1	1080	2	Y	1	-0-
*04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		59	1	1170	2	Y	3	3
								3	9					
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437	- 11493	
11		5670 X	5667	-0-	-3	-0-		258	1	5407	2	Y	2	10
								2	9					
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-		268	1	5345	2	Y	4	4
								4	9				10	1
01		5828 X	5377	-0-	-451	-0-		256	1	5114	2	Y	6	10
								7	9					
02		5292 X	4780	-0-	-512	-0-		217	1	4556	2	Y	6	16
								7	9					
03		5859 X	3643	-0-	-2216	-0-		164	1	3470	2	Y	8	8
								9	9				16	1
04		5670 X	4664	-0-	-1006	-0-		222	1	4442	2	Y	-0-	8
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860	- 12924	
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-		50	1	1046	2	Y	-0-	-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		55	1	1101	2	Y	-0-	-0-
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		56	1	1118	2	Y	-0-	-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		48	1	1009	2	Y	-0-	-0-
03		1085 N	996	-0-	-89	-0-		45	1	951	2	Y	-0-	-0-
*04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		57	1	1145	2	Y	-0-	-0-
-----														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916	- 11612	
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-		41	1	856	2	Y	-0-	-0-
12		1054 N	980	-0-	-74	-0-		47	1	933	2	Y	-0-	-0-
01		961 N	864	-0-	-97	-0-		43	1	821	2	Y	-0-	-0-
02		840 N	789	-0-	-51	-0-		36	1	753	2	Y	-0-	-0-
03		992 N	835	-0-	-157	-0-		38	1	797	2	Y	-0-	-0-
*04		917 N	917	-0-	-0-	-0-		44	1	873	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 #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

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
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135 1	2835 2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	209 1	4160 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	199 1	3969 2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	2797	-0-	-843	-0-	127 1	2668 2	Y	2			2
						2 9						
03	4030 X	3219	-0-	-811	-0-	145 1	3071 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
*04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	204 1	4071 2	Y	5			5
						6 9						

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56 1	1182 2	Y	-0-			1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56 1	1112 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	50 1	951 2	Y	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54 1	1130 2	Y	-0-			-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	64 1	1356 2	Y	-0-			-0-
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	73 1	1458 2	Y	-0-			-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	104 1	2188 2	Y	1			4
						1 9						
12	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	110 1	2189 2	Y	-0-	4 1		-0-
01	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	109 1	2182 2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	2044	-0-	-84	-0-	93 1	1951 2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	1904	-0-	-390	-0-	86 1	1816 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
04	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	81 1	1614 2	Y	4			5
						4 9						

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112 1	2347 2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	118 1	2354 2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2323	-0-	-157	-0-	111 1	2212 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	4648	-0-	1848	1848	209 1	4405 2	Y	31			31
						34 9						
03	3100 N	6347	-0-	3247	5095	284 1	6018 2	Y	41	52 1		20
						45 9						
*04	3000 N	6512	-0-	3512	8607	310 1	6198 2	Y	4			24
						4 9						

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

11	2640 X	2172	-0-	-468	-0-	99 1	2073 2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	105 1	2095 2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	1842	-0-	-638	-0-	88 1	1754 2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1154	-0-	-582	-0-	52 1	1102 2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	998	-0-	-924	-0-	45 1	953 2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1098	-0-	-672	-0-	52 1	1046 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 #:	3	RRCID ->	200196	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF.10677 - 11480	
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	
-----												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11605 - 11723	
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	133	1	2799	2	Y	-0-
12	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	141	1	2806	2	Y	-0-
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	135	1	2695	2	Y	-0-
02	2716	X	2592	-0-	-124	-0-	118	1	2474	2	Y	-0-
03	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	110	1	2326	2	Y	-0-
*04	3000	N	3004	-0-	4	4	143	1	2861	2	Y	-0-
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11499 - 11815	
11	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	182	1	3816	2	Y	-0-
12	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	192	1	3832	2	Y	-0-
01	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	197	1	3929	2	Y	-0-
							3	9				3
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	164	1	3442	2	Y	2
							2	9				5
03	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	159	1	3363	2	Y	-0-
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	205	1	4090	2	Y	-0-
							2	9				2
-----												
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	201096	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10252 - 11343	
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	2	Y	-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2636	2	Y	-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2408	2	Y	-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	102	1	2144	2	Y	1
							1	9				1
03	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	101	1	2140	2	Y	3
							3	9				3
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	-0-
-----												
MILLER-MARTIN			WELL #:	4	RRCID ->	202355	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752 - 12944	
11	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	80	1	1598	2	Y	-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-
04	1620	N	1144	-0-	-476	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2870	-0-	-430	-0-	127	1	2657	2	Y	78			134
						86	9							
12	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	138	1	2751	2	Y	18	123	1	29
						20	9							
01	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	125	1	2489	2	Y	31			60
						34	9							
02	2800 X	2099	-0-	-701	-0-	94	1	1982	2	Y	21			81
						23	9							
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	2	Y	39	86	1	34
						43	9							
*04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2848	2	Y	30			64
						33	9							
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	173	1	3623	2	Y	-0-			-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3640	2	Y	-0-			-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293	2	Y	-0-			-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-			-0-
*04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-			-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1830	-0-	-247	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-			-0-
*04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	126	1	2647	2	Y	-0-			-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-			-0-
01	3007 N	2698	-0-	-309	-0-	129	1	2569	2	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2122	-0-	-594	-0-	96	1	2025	2	Y	1			1
						1	9							
03	3007 X	1820	-0-	-1187	-0-	82	1	1736	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	2760 X	2411	-0-	-349	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-			-0-
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
11	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-			-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1161	-0-	-761	-0-	52	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-			-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	Y	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
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
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	212 1	4440 2	Y	16			43
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	18 9	4323 2	Y	4	38 1		9
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	217 1	3986 2	Y	5			14
02	5096 X	3741	-0-	-1355	-0-	200 1	3568 2	Y	3			17
03	5301 X	3576	-0-	-1725	-0-	170 1	3406 2	Y	8	18 1		7
04	4680 X	3871	-0-	-809	-0-	161 1	3675 2	Y	11			18
-----												
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
11	7620 X	7238	-0-	-382	-0-	329 1	6903 2	N	5			96
12	7874 X	7263	-0-	-611	-0-	6 9	6915 2	N	1			97
01	7874 X	5948	-0-	-1926	-0-	347 1	5662 2	N	2			99
02	7112 X	5592	-0-	-1520	-0-	284 1	5331 2	N	7			106
03	7471 X	5262	-0-	-2209	-0-	253 1	5024 2	N	1			107
04	7230 X	6291	-0-	-939	-0-	8 9	5991 2	N	-0-			107
-----												
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	Y	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	16 1	350 2	Y	-0-			-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	Y	-0-			-0-
-----												
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	3100 N	10538	-0-	7438	7438	503 1	10035 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	6371	-0-	3571	11009	289 1	6082 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4251	-0-	1151	12160	191 1	4060 2	N	-0-			-0-
*04	15486 X	3326	-0-	-12160	-0-	158 1	3168 2	N	-0-			-0-
-----												
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 512777  
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336  
-----

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
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	2716 N	-0-	-0-	-2716	-0-				N	-0-			-0-
03	3007 N	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			-0-

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

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			15
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			15
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			15
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			15
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			15
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			15

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

11	2130 X	1868	-0-	-262	-0-	1868	2		N	-0-			125
12	2201 X	1675	-0-	-526	-0-	1675	2		N	-0-			125
01	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	1976	2		N	-0-			125
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			125
03	1922 X	1503	-0-	-419	-0-	1503	2		N	-0-			125
*04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			125

-----  
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942  
-----

11	5760 X	4953	-0-	-807	-0-	4953	2		N	-0-			37
12	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2		N	-0-			37
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	5401	2		N	-0-			37
02	5208 X	4868	-0-	-340	-0-	4868	2		N	-0-			37
03	5394 X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2		N	-0-			37
*04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-			37



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512										
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988										
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			65
12	744 N	6	-0-	-738	-0-	6	2			65
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			65
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					65
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			65
04	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2			65

  

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046										
11	4710 X	4217	-0-	-493	-0-	4217	2			103
12	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			103
01	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			103
02	4228 X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			103
03	4650 X	3976	-0-	-674	-0-	3976	2			103
*04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			103

  

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276										
11	2460 X	2095	-0-	-365	-0-	2095	2			28
12	2542 X	65	-0-	-2477	-0-	65	2			28
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			28
02	2240 X	1954	-0-	-286	-0-	1954	2			28
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					28
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			28

  

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954										
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	807	2	1 9		-0-
01	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2		1 8	-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					-0-
04	870 N	509	-0-	-361	-0-	509	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135													
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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													
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2		N	-0-			22
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-			22
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2		N	-0-			22
03	6076 X	5358	-0-	-718	-0-	5358	2		N	-0-			22
*04	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			22
-----													
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			37
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	15	2		N	-0-			37
01	465 X	32	-0-	-433	-0-	32	2		N	-0-			37
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			37
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			37
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			37
-----													
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	3060 X	1037	-0-	-2023	-0-	1037	2		N	-0-			57
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			57
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			57
02	2548 X	2036	-0-	-512	-0-	2036	2		N	-0-			57
03	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2387	2		N	-0-			57
04	3210 X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2		N	-0-			57
-----													
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
11	4800 X	3566	-0-	-1234	-0-	3566	2		N	-0-			20
12	4960 X	2086	-0-	-2874	-0-	2086	2		N	-0-			20
01	4526 X	3786	-0-	-740	-0-	3786	2		N	-0-			20
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			20
03	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2		N	-0-			20
*04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			20
-----													
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	526	2		N	-0-			42
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			42
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			42
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			42
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			42
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3312	-0-	-470	-0-	3312	2		N	-0-		-0-
01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-		-0-
02		3276 X	3144	-0-	-132	-0-	3144	2		N	-0-		-0-
03		3627 X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2		N	-0-		-0-
*04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-		-0-
-----													
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915													
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		33
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		33
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		33
02		336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2		N	-0-		33
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		33
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-		33
-----													
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885													
11		98880 X	84865	-0-	-14015	-0-	84865	2		N	-0-		148
12		100161 X	85100	-0-	-15061	-0-	85100	2		N	-0-		148
01		96627 X	81803	-0-	-14824	-0-	81803	2		N	-0-		148
02		82684 X	72547	-0-	-10137	-0-	72547	2		N	-0-		148
03		87699 X	68830	-0-	-18869	-0-	68830	2		N	-0-		148
04		84870 X	65454	-0-	-19416	-0-	65454	2		N	-0-		148
-----													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
11		2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2406	2		N	-0-		43
12		3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2		N	-0-		43
01		3069 X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2		N	-0-		43
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-		43
03		2666 N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		N	-0-		43
*04		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-		43
-----													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-		242
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-		242
01		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-		242
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-		242
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-		242
*04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-		242
-----													
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
11		1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2		N	-0-		7
12		2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2		N	-0-		7
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-		7
02		1792 N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2		N	-0-		7
03		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2		N	-0-		7
*04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		7
-----													
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
11		2280 X	830	-0-	-1450	-0-	830	2		N	-0-		-0-
12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-		-0-
01		2852 X	1257	-0-	-1595	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
02		2576 X	2574	-0-	-2	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
03		3782 X	996	-0-	-2786	-0-	996	2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3089	-0-	-571	-0-	3089	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		990 N	485	-0-	-505	-0-	485	2		N	-0-	10
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		N	-0-	10
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-	10
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	10
03		1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	2		N	-0-	10
04		1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2		N	-0-	10
-----												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
11		6900 X	5428	-0-	-1472	-0-	5428	2		N	-0-	57
12		7223 X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	2		N	-0-	57
01		7223 X	4988	-0-	-2235	-0-	4988	2		N	-0-	57
02		6524 X	5740	-0-	-784	-0-	5740	2		N	-0-	57
03		6510 X	4882	-0-	-1628	-0-	4882	2		N	-0-	57
*04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-	57
-----												
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
11		660 N	303	-0-	-357	-0-	303	2		N	-0-	95
12		775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2		N	-0-	95
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	95
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	95
03		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-	95
*04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	95
-----												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16												
-----												
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
11		3180 X	1723	-0-	-1457	-0-	1723	2		N	-0-	53
12		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-	53
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	53
02		2660 X	2205	-0-	-455	-0-	2205	2		N	-0-	53
03		2883 N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2		N	-0-	53
04		2940 N	2907	-0-	-33	-0-	2907	2		N	-0-	53
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
11		69510 X	50596	-0-	-18914	-0-	50596	2		N	-0-	103
12		69781 X	58363	-0-	-11418	-0-	58363	2		N	-0-	103
01		64077 X	52833	-0-	-11244	-0-	52833	2		N	-0-	103
02		54320 X	39087	-0-	-15233	-0-	39087	2		N	-0-	103
03		58373 X	40623	-0-	-17750	-0-	40623	2		N	-0-	103
04		56490 X	44804	-0-	-11686	-0-	44804	2		N	-0-	103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		149700 X	130945	-0-	-18755	-0-	130945	2		N	-0-	185
12		149110 X	136125	-0-	-12985	-0-	136125	2		N	-0-	185
01		148769 X	128504	-0-	-20265	-0-	128504	2		N	-0-	185
02		132104 X	118653	-0-	-13451	-0-	118653	2		N	-0-	185
03		142166 X	108743	-0-	-33423	-0-	108743	2		N	-0-	185
04		131730 X	117193	-0-	-14537	-0-	117193	2		N	-0-	185
-----												
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
11		166980 X	148739	-0-	-18241	-0-	148739	2		N	-0-	48
12		167400 X	154171	-0-	-13229	-0-	154171	2		N	-0-	48
01		164858 X	147168	-0-	-17690	-0-	147168	2		N	-0-	48
02		145936 X	131199	-0-	-14737	-0-	131199	2		N	-0-	48
03		157294 X	122563	-0-	-34731	-0-	122563	2		N	-0-	48
04		149190 X	132074	-0-	-17116	-0-	132074	2		N	-0-	48
-----												
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16												
-----												
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
11		3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2		N	-0-	10
12		3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2		N	-0-	10
01		3162 X	2911	-0-	-251	-0-	2911	2		N	-0-	10
02		2772 X	2689	-0-	-83	-0-	2689	2		N	-0-	10
03		3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2		N	-0-	10
*04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-	10
-----												
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
11		160650 X	141010	-0-	-19640	-0-	141010	2		N	-0-	160
12		154101 X	134774	-0-	-19327	-0-	134774	2		N	-0-	160
01		154101 X	134090	-0-	-20011	-0-	134090	2		N	-0-	160
02		138628 X	120613	-0-	-18015	-0-	120613	2		N	-0-	160
03		145700 X	111817	-0-	-33883	-0-	111817	2		N	-0-	160
04		141000 X	122941	-0-	-18059	-0-	122941	2		N	-0-	160
-----												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
11		2550 X	2460	-0-	-90	-0-	2460	2		N	-0-	-0-
12		2604 X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2		N	-0-	-0-
01		2635 X	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-	-0-
02		2296 N	2071	-0-	-225	-0-	2071	2		N	-0-	-0-
03		2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2		N	-0-	-0-
*04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
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	AMT
													BALANCE
-----													
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		6
12		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2		N	-0-		6
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		6
02		1400 N	970	-0-	-430	-0-	970	2		N	-0-		6
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		6
04		1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2		N	-0-		6
-----													
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176													
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554													
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SND OPERATING, L.L.C. 797127													
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876													
11		245762 X	245762	-0-	-0-	-0-	245762	2		N	-0-		-0-
12		250511 X	247410	-0-	-3101	-0-	247410	2		N	-0-		-0-
01		254541 X	245585	-0-	-8956	-0-	245585	2		N	-0-		-0-
02		220221 X	220221	-0-	-0-	-0-	220221	2		N	-0-		-0-
03		240945 X	240945	-0-	-0-	-0-	240945	2		N	-0-		-0-
*04		231314 X	231314	-0-	-0-	-0-	231314	2		N	-0-		-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
11		15960 X	15159	-0-	-801	-0-		400 1	14759 2	N	-0-	-0-
12		16492 X	14358	-0-	-2134	-0-		405 1	13953 2	N	-0-	-0-
01		16492 X	14845	-0-	-1647	-0-		433 1	14412 2	N	-0-	-0-
02		13860 X	12593	-0-	-1267	-0-		357 1	12236 2	N	-0-	-0-
*03		15345 X	14377	-0-	-968	-0-		410 1	13964 2	N	3	-0-
								3 9			3 8	
04		14850 X	13816	-0-	-1034	-0-		409 1	13407 2	N	-0-	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
03		SHUT IN	1552	-0-	1552	1552		111 1	1441 2	N	-0-	-0-
04		SHUT IN	825	-0-	825	2377		66 1	759 2	N	-0-	-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
11		630 N	443	-0-	-187	-0-		443 2		N	-0-	-0-
12		465 N	421	-0-	-44	-0-		421 2		N	-0-	-0-
01		496 N	452	-0-	-44	-0-		452 2		N	-0-	-0-
02		420 N	358	-0-	-62	-0-		358 2		N	-0-	-0-
03		434 N	358	-0-	-76	-0-		358 2		N	-0-	-0-
04		450 N	420	-0-	-30	-0-		420 2		N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A												
11		2370 X	422	-0-	-1948	-0-		6 1	416 2	Y	-0-	28
12		2449 X	371	-0-	-2078	-0-		6 1	365 2	Y	-0-	28
01		558 N	229	-0-	-329	-0-		3 1	226 2	Y	-0-	28
02		392 N	261	-0-	-131	-0-		4 1	257 2	Y	-0-	28
03		372 N	186	-0-	-186	-0-		3 1	183 2	Y	-0-	28
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		3 1	219 2	Y	-0-	28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A												
11		2880 X	2663	-0-	-217	-0-		38 1	2625 2	Y	-0-	25
12		2976 X	2572	-0-	-404	-0-		38 1	2534 2	Y	-0-	25
01		2883 X	2164	-0-	-719	-0-		27 1	2137 2	Y	-0-	25
02		2800 N	3063	-0-	263	263		48 1	3015 2	Y	-0-	25
03		2506 N	2243	-0-	-263	-0-		36 1	2207 2	Y	-0-	25
*04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		33 1	2442 2	Y	-0-	25
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
11		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		143 1	2071 2	Y	-0-	-0-
12		3038 X	2241	-0-	-797	-0-		195 1	2046 2	Y	-0-	-0-
01		3038 X	2182	-0-	-856	-0-		200 1	1982 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	4519	-0-	4519	4519		358 1	4161 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	6046	-0-	6046	10565		546 1	5500 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10565				Y	NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		133 1	1927 2	Y	-0-	-0-
12		3100 X	2091	-0-	-1009	-0-		182 1	1909 2	Y	-0-	-0-
01		3100 X	2245	-0-	-855	-0-		205 1	2040 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053		163 1	1890 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	1310	-0-	1310	3363		118 1	1192 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3363				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 #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 13275	PERF.11214 - 13163			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	356 1	3746 2	Y	Y	-0-			-0-
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	329 1	3264 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	2605	206 1	2399 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	4890	206 1	2079 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4890			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH 13250	PERF.11342 - 13072			
11		3000 N	2247	-0-	-753	3738	145 1	2102 2	Y	Y	-0-			-0-
12		5796 X	2058	-0-	-3738	-0-	179 1	1879 2	Y	Y	-0-			-0-
01		317 X	317	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	231	-0-	231	231	18 1	213 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	358	-0-	358	589	32 1	326 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 13560	PERF.10984 - 13038			
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	227 1	3286 2	Y	Y	-0-			-0-
12		5363 X	3406	-0-	-1957	-0-	296 1	3110 2	Y	Y	-0-			-0-
01		5363 X	2507	-0-	-2856	-0-	229 1	2278 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3739	-0-	3739	3739	296 1	3443 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	7247	317 1	3191 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7247			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL DEPTH 13661	PERF.11400 - 11870			
11		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	92 1	1337 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1674 X	1524	-0-	-150	-0-	132 1	1392 2	Y	Y	-0-			-0-
01		1612 X	1451	-0-	-161	-0-	133 1	1318 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	109 1	1269 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	2800	128 1	1294 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2800			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH 13389	PERF.11328 - 13246			
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	111 1	1613 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1085 X	902	-0-	-183	-0-	78 1	824 2	Y	Y	-0-			-0-
01		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	241 1	2391 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	3172	251 1	2921 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2334	-0-	2334	5506	211 1	2123 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5506			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH 13320	PERF.11268 - 12308			
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	Y	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 2	Y	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	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			
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	73 1	1061 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1612 X	1129	-0-	-483	-0-	98 1	1031 2	Y	Y	-0-			-0-
01		1581 X	977	-0-	-604	-0-	89 1	888 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	70 1	814 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	931	-0-	931	1815	84 1	847 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1815			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 #: 37		RRCID -> 236076		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11434 - 12192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR, JOHN		WELL #: 15		RRCID -> 236622		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11422 - 12508				
11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	330	1	4780	2	Y	-0-			-0-
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	456	1	4789	2	Y	-0-			-0-
01	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	485	1	4820	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	367	1	4268	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8702	367	1	3700	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8702					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR, JOHN		WELL #: 26		RRCID -> 237274		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13334		PERF.11238 - 12284				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	802	-0-	-2856	-0-	70	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	1929	-0-	-675	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	204	1	2377	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3762	107	1	1074	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3762					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR, JOHN		WELL #: 11		RRCID -> 241793		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11920 - 12536				
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	2	Y	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	119	1	1253	2	Y	-0-			-0-
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	205	1	2032	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4602	-0-	4602	4602	365	1	4237	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3024	-0-	3024	7626	273	1	2751	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7626					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR, JOHN		WELL #: 28		RRCID -> 241890		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11394 - 12470				
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	328	1	4752	2	Y	-0-			-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	2	Y	-0-			-0-
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	504	1	5005	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	388	1	4508	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3190	-0-	3190	8086	288	1	2902	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8086					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 241891		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11362 - 12112				
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	280	1	4053	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	345	1	3629	2	Y	-0-			-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	425	1	4222	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4278	-0-	4278	4278	339	1	3939	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8180	352	1	3550	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8180					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 #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
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	
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
12		93 X	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 2			Y	-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1 1	12 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	146 1	2117 2			Y	-0-
12		3100 N	4603	-0-	1503	1503	400 1	4203 2			Y	-0-
01		3100 N	3205	-0-	105	1608	293 1	2912 2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	2925	104 1	1213 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	4043	101 1	1017 2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4043					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
11		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	336 1	4869 2			Y	-0-
12		5704 X	5673	-0-	-31	-0-	493 1	5180 2			Y	-0-
01		5704 X	5675	-0-	-29	-0-	519 1	5156 2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	4921	-0-	4921	4921	390 1	4531 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	9293	395 1	3977 2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9293					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	247 1	3579 2			Y	-0-
12		3286 X	2992	-0-	-294	-0-	260 1	2732 2			Y	-0-
01		3286 X	3217	-0-	-69	-0-	294 1	2923 2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	2932	-0-	2932	2932	232 1	2700 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	5395	222 1	2241 2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5395					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2				Y	-0-
12		3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538 2				Y	-0-
01		3627 X	2847	-0-	-780	-0-	2847 2				Y	-0-
02	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	2744	2744 2				Y	-0-
03	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	5235	2491 2				Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5235					Y	NO RPT
-----												
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
11		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2				Y	-0-
12		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 2				Y	-0-
01		4960 X	4540	-0-	-420	-0-	4540 2				Y	-0-
02	DLQ	G-10	4008	-0-	4008	4008	4008 2				Y	-0-
03	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	6900	2892 2				Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6900					Y	NO RPT

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	2361	-0-	-677	-0-	205	1	2156	2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	1795	-0-	-1243	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	2384	189	1	2195	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1055	-0-	1055	3439	95	1	960	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3439					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
12		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-			-0-
01		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5424	-0-	5424	5424	5424	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4068	-0-	4068	9492	4068	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9492					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															
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
12		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
01		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
02		3332 X	2199	-0-	-1133	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
03		3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
04		3570 X	1270	-0-	-2300	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
-----															
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034															
11		2820 N	2281	-0-	-539	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
12		2790 N	2463	-0-	-327	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
02		2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
03		2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
04		2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965															
11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
12		2821 N	1862	-0-	-959	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
01		2821 N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-			-0-
03		2998 N	2978	-0-	-20	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
04		2460 N	2274	-0-	-186	-0-	2274	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															
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
*04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
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
-----												
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
12		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
01		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		-0-
02		2128 X	1227	-0-	-901	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
03		2356 N	458	-0-	-1898	-0-	458	2	N	-0-		-0-
04		2280 N	367	-0-	-1913	-0-	367	2	N	-0-		-0-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
12		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
01		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
03		620 N	89	-0-	-531	-0-	89	2	N	-0-		-0-
04		630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-
12		5797 X	3663	-0-	-2134	-0-	3663	2	N	-0-		-0-
01		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2	N	-0-		-0-
02		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2	N	-0-		-0-
03		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2	N	-0-		-0-
*04		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	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												
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
02		2072 N	158	-0-	-1914	-0-	158	2	N	-0-		-0-
03		1333 N	211	-0-	-1122	-0-	211	2	N	-0-		-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
11		1950 X	1737	-0-	-213	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
12		2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
01		1829 X	1779	-0-	-50	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1613	-0-	-11	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
*04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
11		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
03		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	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												
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2	N	-0-		-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		7950 X	6252	-0-	-1698	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
12		8215 X	3170	-0-	-5045	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
01		8215 X	2300	-0-	-5915	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
02		5880 X	2595	-0-	-3285	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	2863	-0-	-3647	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
04		6240 X	4363	-0-	-1877	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
01		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
02		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
03		2635 N	2633	-0-	-2	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
*04		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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														
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1128	-0-	-160	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
*04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
11		4080 X	2898	-0-	-1182	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
12		4216 X	1905	-0-	-2311	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
01		4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
02		2772 X	2043	-0-	-729	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1450	-0-	-1619	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	1261	-0-	-1709	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
12		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
01		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
*04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
11		5280 X	3063	-0-	-2217	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	3166	-0-	-2290	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
01		5456 X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*04		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2		N	-0-			-0-
02		3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3000	-0-	-348	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL I		WELL #:		3	RRCID ->	135815	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11085 - 13061	
M	O	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
11	6090 X	4254	-0-	-1836	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5797 X	3969	-0-	-1828	-0-	3969	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5611 X	3793	-0-	-1818	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3892 X	2920	-0-	-972	-0-	2920	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4309 X	3256	-0-	-1053	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4170 X	2941	-0-	-1229	-0-	2941	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL I		WELL #:		4	RRCID ->	136004	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10948 - 12786	
11	5370 X	3934	-0-	-1436	-0-	3934	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	4595	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4092 X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139844	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10902 - 12968	
11	2280 X	1249	-0-	-1031	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2542 X	1378	-0-	-1164	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MILSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	140088	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11079 - 12888	
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	140752	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10340 - 12670	
11	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6479 X	6327	-0-	-152	-0-	6327	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6479 X	5845	-0-	-634	-0-	5845	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5880 X	5829	-0-	-51	-0-	5829	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6510 X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6300 X	4744	-0-	-1556	-0-	4744	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789 - 13005	
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2635 X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342 - 12883	
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4929 X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3640 X	2538	-0-	-1102	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3810 X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078	
M	O	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
11	3540 X	2399	-0-	-1141	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-			-0-
*04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034
11	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2	N	-0-			-0-
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	142950	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	13118	PERF.12948 - 12968
11	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	2	N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I				WELL #:	5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838
11	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2	N	-0-			-0-
12	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2	N	-0-			-0-
01	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2	N	-0-			-0-
02	7896 X	7558	-0-	-338	-0-	7558	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	8161	-0-	-581	-0-	8161	2	N	-0-			-0-
04	8460 X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I				WELL #:	6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202
11	5670 X	4874	-0-	-796	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	4994	-0-	-865	-0-	4994	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	4332	-0-	-204	-0-	4332	2	N	-0-			-0-
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	4692	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL II				WELL #:	6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708
11	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	2171	-0-	-433	-0-	2171	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1434	-0-	-638	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	1863	-0-	-431	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
-----												
BEAL ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014
11	150 X	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	155 X	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4020 X	3592	-0-	-428	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
01		4154 X	3633	-0-	-521	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
02		3332 X	2998	-0-	-334	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
11		4440 X	3882	-0-	-558	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
12		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
01		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
02		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
*04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
-----														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02		644 N	624	-0-	-20	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04		690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2		N	-0-			-0-
-----														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
01		3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
02		3528 X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3273	-0-	-507	-0-	3273	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														
11		3000 N	3148	-0-	148	363	3148	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3193	-0-	93	456	3193	2		N	-0-			-0-
01		3486 X	3030	-0-	-456	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
*04		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
11		6090 X	1962	-0-	-4128	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01		1023 X	38	-0-	-985	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		1820 X	29	-0-	-1791	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
-----														
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-



-----																	
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
-----																	
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02		1120 N	732	-0-	-388	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03		1457 N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04		1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																	
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04		6240 X	5778	-0-	-462	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
-----																	
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																	
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02		4396 X	3993	-0-	-403	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04		4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
-----																	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958																	
11		6060 X	4103	-0-	-1957	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12		4774 X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01		4743 X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04		4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060																	
11		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02		7028 X	5020	-0-	-2008	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03		7781 X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*04		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	N	-0-		-0-
12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	N	-0-		-0-
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		-0-
02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-		-0-
03		4991 X	2971	-0-	-2020	-0-	2971	2	N	-0-		-0-
*04		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
11		4560 X	3725	-0-	-835	-0-	3725	2	N	-0-		-0-
12		4712 X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2	N	-0-		-0-
02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-		-0-
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
*04		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
*04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		-0-
12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		-0-
02		2296 N	2288	-0-	-8	-0-	2288	2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2	N	-0-		-0-
04		2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2	N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
11		4290 X	3745	-0-	-545	-0-	3745	2	N	-0-		-0-
12		4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2	N	-0-		-0-
01		4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3631	-0-	-269	-0-	3631	2	N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2	N	-0-		-0-
12		434 N	277	-0-	-157	-0-	277	2	N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	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 #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
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
-----												
11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-
01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3030	-0-	30	66	3030 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
11		2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
02		1792 N	1684	-0-	-108	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
11		2550 X	2524	-0-	-26	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2600	-0-	-35	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-		-0-
02		2352 N	2206	-0-	-146	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
03		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
04		2640 N	2558	-0-	-82	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
11		2250 X	488	-0-	-1762	-0-	488 2		N	-0-		-0-
12		2325 X	490	-0-	-1835	-0-	490 2		N	-0-		-0-
01		1922 X	457	-0-	-1465	-0-	457 2		N	-0-		-0-
02		448 N	381	-0-	-67	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03		496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2		N	-0-		-0-
04		450 N	290	-0-	-160	-0-	290 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												
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
01		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
04		2250 X	2040	-0-	-210	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
11		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	3422	-0-	-1693	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
01		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
02		6188 X	5072	-0-	-1116	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
03		6851 X	4785	-0-	-2066	-0-	4785 2		N	-0-		-0-
04		6630 X	4687	-0-	-1943	-0-	4687 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
11		3570 X	3252	-0-	-318	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	2363	-0-	-1326	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	2457	-0-	-1232	-0-	2457 2		N	-0-		-0-
02		3136 X	2196	-0-	-940	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
03		3472 X	2142	-0-	-1330	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
04		3240 X	1654	-0-	-1586	-0-	1654 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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
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
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-		-0-
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
02		2520 X	1994	-0-	-526	-0-	1994 2		N	-0-		-0-
03		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
*04		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
11		4380 X	3550	-0-	-830	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	4349	-0-	-177	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
01		4526 X	4016	-0-	-510	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
02		3332 X	3244	-0-	-88	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3360	-0-	-210	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
11		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2		N	-0-		-0-
12		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 2		N	-0-		-0-
01		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
02		6356 X	4646	-0-	-1710	-0-	4646 2		N	-0-		-0-
03		7037 X	5808	-0-	-1229	-0-	5808 2		N	-0-		-0-
04		6810 X	6206	-0-	-604	-0-	6206 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-		-0-
01		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	4079	-0-	-181	-0-	4079 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
11		3930 X	1181	-0-	-2749	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
12		4061 X	1039	-0-	-3022	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
01		1333 X	967	-0-	-366	-0-	967 2		N	-0-		-0-
02		1148 X	849	-0-	-299	-0-	849 2		N	-0-		-0-
03		1209 X	903	-0-	-306	-0-	903 2		N	-0-		-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
*04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
11		900 N	409	-0-	-491	-0-	409 2		N	-0-		-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
01		806 N	601	-0-	-205	-0-	601 2		N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
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
-----													
11		3090 X	2675	-0-	-415	-0-	2675 2		N	-0-		-0-	
12		3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014 2		N	-0-		-0-	
01		3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926 2		N	-0-		-0-	
02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-	
03		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-	
*04		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-		-0-	
-----													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
11		780 N	378	-0-	-402	-0-	378 2		N	-0-		-0-	
12		1209 N	449	-0-	-760	-0-	449 2		N	-0-		-0-	
01		682 N	459	-0-	-223	-0-	459 2		N	-0-		-0-	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-	
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-	
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-	
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		-0-	
12		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		-0-	
01		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-	
02		2800 X	1956	-0-	-844	-0-	1956 2		N	-0-		-0-	
03		3100 X	2206	-0-	-894	-0-	2206 2		N	-0-		-0-	
04		3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	1919 2		N	-0-		-0-	
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
11		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-		-0-	
12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-		-0-	
01		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-	
02		2744 X	1622	-0-	-1122	-0-	1622 2		N	-0-		-0-	
03		3038 X	1414	-0-	-1624	-0-	1414 2		N	-0-		-0-	
04		2940 X	2119	-0-	-821	-0-	2119 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													
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-	
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-	
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-	
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-	
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-	
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-	
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-	
12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-		-0-	
01		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-		-0-	
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-		-0-	
03		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-		-0-	
*04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
11		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-	
12		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-	
01		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-	
02		1400 N	833	-0-	-567	-0-	833 2		N	-0-		-0-	
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-	
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
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
-----												
11		3540 X	2578	-0-	-962	-0-	2578	2		N	-0-	-0-
12		3658 X	2093	-0-	-1565	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
01		3658 X	3604	-0-	-54	-0-	3604	2		N	-0-	-0-
02		2408 X	2125	-0-	-283	-0-	2125	2		N	-0-	-0-
03		2666 X	1407	-0-	-1259	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
04		2580 X	1094	-0-	-1486	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
11		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-	-0-
12		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2		N	-0-	-0-
01		6696 X	6431	-0-	-265	-0-	6431	2		N	-0-	-0-
02		6552 X	5515	-0-	-1037	-0-	5515	2		N	-0-	-0-
03		7254 X	5252	-0-	-2002	-0-	5252	2		N	-0-	-0-
04		7020 X	5653	-0-	-1367	-0-	5653	2		N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
11		3240 X	1359	-0-	-1881	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-	-0-
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-	-0-
02		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-	-0-
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-	-0-
*04		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
11		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-	-0-
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-	-0-
01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-	-0-
02		5152 X	2082	-0-	-3070	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
03		5704 X	6	-0-	-5698	-0-	6	2		N	-0-	-0-
04		5520 X	1334	-0-	-4186	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-	-0-
12		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-	-0-
01		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-	-0-
02		4452 X	4286	-0-	-166	-0-	4286	2		N	-0-	-0-
03		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-	-0-
*04		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-	-0-
12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
01		1705 X	1334	-0-	-371	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
02		2716 X	969	-0-	-1747	-0-	969	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	834	-0-	-2173	-0-	834	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	1064	-0-	-1846	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	-0-
01		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2		N	-0-	-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-	-0-
*04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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 #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754																
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
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	5577	-0-	2477	2477	5577	2			N	-0-				-0-
01		3100 N	6046	-0-	2946	5423	6046	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	4464	-0-	1664	7087	4464	2			N	-0-				-0-
03		11513 X	4426	-0-	-7087	-0-	4426	2			N	-0-				-0-
*04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834																
11		3690 X	2416	-0-	-1274	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
12		3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			N	-0-				-0-
01		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297	2			N	-0-				-0-
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-				-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-				-0-
*04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
-----																
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078																
11		390 X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-				-0-
12		403 X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01		403 X	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-				-0-
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-				-0-
03		279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-				-0-
*04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
-----																
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739																
11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-				-0-
12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-				-0-
01		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-				-0-
02		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-				-0-
03		7347 X	3835	-0-	-3512	-0-	3835	2			N	-0-				-0-
*04		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031																
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-				-0-
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-				-0-
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-				-0-
*04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-				-0-
-----																
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962																
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-				-0-
12		2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-				-0-
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-				-0-
02		3724 X	1263	-0-	-2461	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
03		4123 X	1285	-0-	-2838	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
04		3960 X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656																
11		6120 X	2664	-0-	-3456	-0-	2664	2			N	-0-				-0-
12		6076 X	3648	-0-	-2428	-0-	3648	2			N	-0-				-0-
01		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-				-0-
02		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-				-0-
03		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-				-0-
*04		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-	-0-
12		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-	-0-
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-	-0-
02		1848 N	899	-0-	-949	-0-	899 2	N	-0-	-0-
03		2046 N	970	-0-	-1076	-0-	970 2	N	-0-	-0-
04		1170 N	917	-0-	-253	-0-	917 2	N	-0-	-0-
-----										
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940										
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	N	-0-	-0-
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	N	-0-	-0-
01		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2	N	-0-	-0-
02		3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299 2	N	-0-	-0-
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-	-0-
*04		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2	N	-0-	-0-
-----										
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657										
11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-	-0-
12		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2	N	-0-	-0-
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2	N	-0-	-0-
02		4032 X	3633	-0-	-399	-0-	3633 2	N	-0-	-0-
03		4464 X	4460	-0-	-4	-0-	4460 2	N	-0-	-0-
*04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2	N	-0-	-0-
-----										
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866										
11		4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	3411 2	N	-0-	-0-
12		4588 X	2377	-0-	-2211	-0-	2377 2	N	-0-	-0-
01		4588 X	2219	-0-	-2369	-0-	2219 2	N	-0-	-0-
02		3192 X	1961	-0-	-1231	-0-	1961 2	N	-0-	-0-
03		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 2	N	-0-	-0-
*04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2	N	-0-	-0-
-----										
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892										
11		3000 N	2788	-0-	-212	702	2788 2	N	-0-	-0-
12		4139 X	3437	-0-	-702	-0-	3437 2	N	-0-	-0-
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-	-0-
02		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	N	-0-	-0-
03		3038 X	3027	-0-	-11	-0-	3027 2	N	-0-	-0-
04		2940 X	2327	-0-	-613	-0-	2327 2	N	-0-	-0-
-----										
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025										
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3534 2	9 9 N	8	100
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4386 2	26 9 N	24	52
01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4482 2	4 9 N	4	56
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2	N	-0-	56
03		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-	56
*04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-	56
-----										
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994										
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	-0-	-0-
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-	-0-
01		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	N	-0-	-0-
02		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	2795 2	N	-0-	-0-
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-	-0-
*04		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 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 #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907													
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
11		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-		-0-
12		3069 X	1478	-0-	-1591	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
01		3069 X	1210	-0-	-1859	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
02		5404 X	1091	-0-	-4313	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
03		5983 X	1162	-0-	-4821	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
04		5790 X	840	-0-	-4950	-0-	840	2		N	-0-		-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787													
11		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-		-0-
12		5549 X	5477	-0-	-72	-0-	5477	2		N	-0-		-0-
01		5549 X	5515	-0-	-34	-0-	5515	2		N	-0-		-0-
02		5208 X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2		N	-0-		-0-
03		5766 X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2		N	-0-		-0-
04		5550 X	4896	-0-	-654	-0-	4896	2		N	-0-		-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984													
11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-		-0-
12		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-		-0-
01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-		-0-
02		6104 X	5834	-0-	-270	-0-	5834	2		N	-0-		-0-
03		6758 X	6346	-0-	-412	-0-	6346	2		N	-0-		-0-
04		6540 X	6094	-0-	-446	-0-	6094	2		N	-0-		-0-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953													
11		1740 X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
12		1736 X	1427	-0-	-309	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
01		1705 X	1333	-0-	-372	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
02		1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
03		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068													
11		1950 N	1489	-0-	-461	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-		-0-
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
03		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	5216	-0-	2216	-0-	5216	2		N	-0-		-0-
-----													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998													
11		3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		N	-0-		-0-
12		2432 N	2408	-0-	-24	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-		-0-
02		2828 X	1960	-0-	-868	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
03		3131 X	2144	-0-	-987	-0-	2144	2		N	-0-		-0-
04		3030 X	1972	-0-	-1058	-0-	1972	2		N	-0-		-0-
-----													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106													
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-		-0-
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-		-0-
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-		-0-
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-
*04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
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	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-
12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-
02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-
*04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-
12		2604 X	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-
01		2604 X	1831	-0-	-773	-0-	1831	2			N	-0-
02		2912 X	1615	-0-	-1297	-0-	1615	2			N	-0-
03		3224 X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-
04		3030 X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-
12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-
02		5740 X	3504	-0-	-2236	-0-	3504	2			N	-0-
03		6355 X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	2			N	-0-
04		6150 X	3720	-0-	-2430	-0-	3720	2			N	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
11		1890 X	1308	-0-	-582	-0-	1308	2			N	-0-
12		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
*04		3000 N	3106	-0-	106	-0-	3106	2			N	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-
12		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-
*04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-
01		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-
02		3556 X	3196	-0-	-360	-0-	3196	2			N	-0-
03		3937 X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-
04		3810 X	2008	-0-	-1802	-0-	2008	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
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
11		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-		25
12		4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935 2		N	-0-		25
01		4526 X	3884	-0-	-642	-0-	3884 2		N	-0-		25
02		4480 X	3758	-0-	-722	-0-	3758 2		N	-0-		25
03		4960 X	4050	-0-	-910	-0-	4050 2		N	-0-		25
04		4800 X	3146	-0-	-1654	-0-	3146 2		N	-0-		25
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-		-0-
12		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-		-0-
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-		-0-
02		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		N	-0-		-0-
03		4650 X	3384	-0-	-1266	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
*04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 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												
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-		-0-
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
02		784 N	229	-0-	-555	-0-	229 2		N	-0-		-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-		-0-
12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-		-0-
01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
02		3052 X	2928	-0-	-124	-0-	2928 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	2658	-0-	-721	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2368	-0-	-902	-0-	2368 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
11		2610 X	2299	-0-	-311	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	6132	-0-	3032	3032	6132 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	6416	-0-	3616	6648	6416 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	4821	-0-	1721	8369	4821 2		N	-0-		-0-
*04		8513 X	144	-0-	-8369	-0-	144 2		N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
11		1740 X	1520	-0-	-220	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
12		1798 X	1596	-0-	-202	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
01		1798 X	1552	-0-	-246	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
02		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
03		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
*04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
11		810 N	395	-0-	-415	-0-	395 2		N	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		403 N	163	-0-	-240	-0-	163 2		N	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300																
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
11		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01		155 X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02		168 N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054																
11		3000 N	3331	-0-	331	668	3331	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	3207	-0-	107	775	3207	2			N	-0-				-0-
01		2977 X	2202	-0-	-775	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
02		3108 X	220	-0-	-2888	-0-	220	2			N	-0-				-0-
03		3441 X	601	-0-	-2840	-0-	601	2			N	-0-				-0-
04		3330 X	872	-0-	-2458	-0-	872	2			N	-0-				-0-
-----																
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098																
11		1770 N	909	-0-	-861	-0-	909	2			N	-0-				-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
02		840 N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
*04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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																
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
12		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
02		1484 N	1477	-0-	-7	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
04		1830 N	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
-----																
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																
11		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02		336 N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
-----																
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
*04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-	-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
*04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
11		1140 X	1020	-0-	-120	-0-	1020 2			N	-0-	-0-
12		1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
01		1333 X	1206	-0-	-127	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-	-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
*04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
11		5310 X	5042	-0-	-268	-0-	5042 2			N	-0-	-0-
12		5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074 2			N	-0-	-0-
01		5456 X	4960	-0-	-496	-0-	4960 2			N	-0-	-0-
02		4676 X	4396	-0-	-280	-0-	4396 2			N	-0-	-0-
03		5177 X	4841	-0-	-336	-0-	4841 2			N	-0-	-0-
04		5010 X	4647	-0-	-363	-0-	4647 2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
11		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2			N	-0-	-0-
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-	-0-
02		1540 N	332	-0-	-1208	-0-	332 2			N	-0-	-0-
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-	-0-
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-	-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-	-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
04		960 N	922	-0-	-38	-0-	922 2			N	-0-	-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2			N	-0-	-0-
01		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2			N	-0-	-0-
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507 2			N	-0-	-0-
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2			N	-0-	-0-
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-	-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-	-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	-0-
02		896 N	812	-0-	-84	-0-	812 2			N	-0-	-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
*04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2550 X	2324	-0-	-226	-0-	2324 2			N	-0-	-0-
12		2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352 2			N	-0-	-0-
01		2635 X	2263	-0-	-372	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			N	-0-	-0-
03		2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
*04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2			N	-0-	-0-
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-	-0-
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2			N	-0-	-0-
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2			N	-0-	-0-
*04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
11		3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1965 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
01		2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	1874 2			N	-0-	-0-
02		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
03		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
11		1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192 2			N	-0-	-0-
12		1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1129 2			N	-0-	-0-
01		1302 X	1142	-0-	-160	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-	-0-
*04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
11		2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710 2			N	-0-	-0-
12		1612 X	1283	-0-	-329	-0-	1283 2			N	-0-	-0-
01		2077 X	1482	-0-	-595	-0-	1482 2			N	-0-	-0-
02		1400 X	1164	-0-	-236	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
03		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
04		1440 N	682	-0-	-758	-0-	682 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2			N	-0-	-0-
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2			N	-0-	-0-
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2			N	-0-	-0-
02		3696 X	3677	-0-	-19	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
03		4092 X	3677	-0-	-415	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
04		3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-	-0-
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			N	-0-	-0-
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	-0-
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2			N	-0-	-0-
*04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004										TOTAL DEPTH	13265	PERF.10806	- 11813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
02		364 N	286	-0-	-78	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
03		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 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
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-			-0-	
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-			-0-	
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-			-0-	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-			-0-	
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			-0-	
*04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-			-0-	
-----													
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	13203	PERF.10241	- 11468
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2	N	-0-			-0-	
12		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2	N	-0-			-0-	
01		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-			-0-	
02		4732 X	4020	-0-	-712	-0-	4020 2	N	-0-			-0-	
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2	N	-0-			-0-	
04		5070 X	4352	-0-	-718	-0-	4352 2	N	-0-			-0-	
-----													
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004										TOTAL DEPTH	11974	PERF.10347	- 11573
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2	N	-0-			-0-	
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-			-0-	
01		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2	N	-0-			-0-	
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	N	-0-			-0-	
03		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2	N	-0-			-0-	
*04		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-			-0-	
-----													
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004										TOTAL DEPTH	12982	PERF.11025	- 12928
11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-			-0-	
12		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768 2	N	-0-			-0-	
01		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3638 2	N	-0-			-0-	
02		3388 X	1449	-0-	-1939	-0-	1449 2	N	-0-			-0-	
03		3751 X	2611	-0-	-1140	-0-	2611 2	N	-0-			-0-	
04		3630 X	3016	-0-	-614	-0-	3016 2	N	-0-			-0-	
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	13120	PERF.10999	- 12937
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-	
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-			-0-	
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-	
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-			-0-	
*04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-	
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004										TOTAL DEPTH	13010	PERF.10810	- 12744
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-	
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-	
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			-0-	
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-	
*04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2	N	-0-		-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
01		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 2	N	-0-		-0-
02		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2	N	-0-		-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
-----											
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844											
11		3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
12		3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
01		3131 X	1900	-0-	-1231	-0-	1900 2	N	-0-		-0-
02		2688 X	1729	-0-	-959	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2477	-0-	-406	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630 2	N	-0-		-0-
-----											
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110											
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-		-0-
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	N	-0-		-0-
01		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365 2	N	-0-		-0-
02		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804 2	N	-0-		-0-
03		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788 2	N	-0-		-0-
*04		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 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											
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-		-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
01		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991 2	N	-0-		-0-
02		1932 N	1790	-0-	-142	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
03		2139 N	2002	-0-	-137	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871 2	N	-0-		-0-
-----											
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925											
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2	N	-0-		-0-
12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-		-0-
01		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232 2	N	-0-		-0-
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2	N	-0-		-0-
*04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2	N	-0-		-0-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743											
11		1770 X	1652	-0-	-118	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
12		1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
01		1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1385	-0-	-155	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
*04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
-----											
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597											
11		1110 N	445	-0-	-665	-0-	445 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	544	-0-	-696	-0-	544 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	497	-0-	-588	-0-	497 2	N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
*04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH 12925	PERF.10616 - 12836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
*04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013										TOTAL DEPTH 13320	PERF.10622 - 13065		
11		4290 X	3558	-0-	-732	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
01		4433 X	4260	-0-	-173	-0-	4260 2		N	-0-			-0-
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
*04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 13020	PERF.10918 - 12836		
11		3600 X	3583	-0-	-17	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
12		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
01		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			-0-
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3659 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3451	-0-	-119	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011										TOTAL DEPTH 13225	PERF.10652 - 12045		
11		5580 X	3063	-0-	-2517	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
12		5642 X	3164	-0-	-2478	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
01		4557 X	3362	-0-	-1195	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2709	-0-	-515	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
*04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009										TOTAL DEPTH 13193	PERF.10508 - 10754		
11		3330 X	3195	-0-	-135	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	3112	-0-	-329	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
02		2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
03		3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
04		3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004										TOTAL DEPTH 13025	PERF.10745 - 12936		
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH 13015	PERF.10671 - 12906		
11		3510 X	2947	-0-	-563	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2756	-0-	-124	-0-	2756 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REAGAN HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847		
M	O	GAS	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
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-	-0-	
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-	-0-	
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-	-0-	
02	2744 X	2569	-0-	-175	-0-	-0-	2569 2		N	-0-	-0-	
03	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-	
04	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	-0-	2276 2		N	-0-	-0-	
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 204827		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	13531	-0-	10431	-0-	-0-	10431 2		N	-0-	-0-	
*04	3000 N	6201	-0-	3201	-0-	-0-	13632 2		N	-0-	-0-	
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 204828		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043		
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	4453 2		N	-0-	-0-	
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-	-0-	
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-	-0-	
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-	-0-	
03	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	-0-	3892 2		N	-0-	-0-	
04	3960 X	2363	-0-	-1597	-0-	-0-	2363 2		N	-0-	-0-	
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 205151		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755		
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-	-0-	
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-	-0-	
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-	-0-	
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-	-0-	
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-	-0-	
*04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-	-0-	
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 205506		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034		
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-	-0-	
12	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	-0-	
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-	-0-	
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-	
03	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	-0-	2413 2		N	-0-	-0-	
04	2430 N	2114	-0-	-316	-0-	-0-	2114 2		N	-0-	-0-	
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 205507		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724		
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-	-0-	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	3208	-0-	108	-0-	-0-	3208 2		N	-0-	-0-	
02	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	-0-	2502 2		N	-0-	-0-	
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-	-0-	
*04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-	-0-	
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 205562		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742		
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-	130	
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2274 2	4 9	N	4	115 1	
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-	19	
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-	19	
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	19	
*04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-	19	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		3930 X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-
12		3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3318	2			N	-0-
01		3658 X	3156	-0-	-502	-0-	3156	2			N	-0-
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990	2			N	-0-
03		3503 X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-
04		3270 X	2268	-0-	-1002	-0-	2268	2			N	-0-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-
12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-
01		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-
02		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-
03		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-
*04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-
03		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-
04		1800 N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
11		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-
12		2666 X	2190	-0-	-476	-0-	2190	2			N	-0-
01		2666 X	2216	-0-	-450	-0-	2216	2			N	-0-
02		2072 N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-
03		2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-
*04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-
01		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-
*04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-
12		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-
01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-
*04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-				-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-				-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-				-0-
03		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-				-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-				-0-
-----																
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962																
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
02		2044 N	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
*04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760																
11		630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-				-0-
12		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-				-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787																
11		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	3683	-0-	-192	-0-	3683	2			N	-0-				-0-
01		3875 X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-				-0-
02		3332 X	3265	-0-	-67	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
03		3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-				-0-
04		3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-				-0-
-----																
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453																
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-				-0-
12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-				-0-
01		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-				-0-
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-				-0-
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-				-0-
*04		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-				-0-
-----																
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820																
11		3630 X	2830	-0-	-800	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
12		3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-				-0-
01		3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			N	-0-				-0-
02		2688 X	2437	-0-	-251	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
03		2976 X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
04		2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-				-0-
-----																
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218																
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
03		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
*04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REAGAN HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-	-0-
*04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964		
11	3210 X	1812	-0-	-1398	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
12	3317 X	1349	-0-	-1968	-0-	1349	2			N	-0-	-0-
01	2852 X	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-	-0-
02	1708 X	1571	-0-	-137	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
03	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-	-0-
*04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630		
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-	-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-	-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-	-0-
02	2884 X	443	-0-	-2441	-0-	443	2			N	-0-	-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 209595		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802		
11	2010 N	1275	-0-	-735	-0-	1275	2			N	-0-	-0-
12	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-	-0-
01	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
02	1176 N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209596		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135		
11	2100 X	770	-0-	-1330	-0-	770	2			N	-0-	-0-
12	2170 X	869	-0-	-1301	-0-	869	2			N	-0-	-0-
01	2170 X	1021	-0-	-1149	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-	-0-
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8		RRCID -> 209927		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744		
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-	-0-
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-	-0-
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-	-0-
03	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-	-0-
*04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 210882		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974		
11	2524 X	2411	-0-	-113	-0-	2411	2			N	-0-	-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-	-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-	-0-
03	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
*04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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 #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH 13411	PERF.10790 - 10962		
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
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1828	-0-	-76	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
03		2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
*04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
-----													
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10866 - 14426		
11		600 N	331	-0-	-269	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12		465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
*04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
-----													
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL DEPTH 13120	PERF.10664 - 12500		
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
02		2072 N	1993	-0-	-79	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			-0-
*04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL DEPTH 12165	PERF.10910 - 11770		
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 2		N	-0-			32
12		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2388 2	33 9	N	30			62
01		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2		N	-0-			62
02		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772 2		N	-0-			62
03		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6325 2	11 9	N	10			72
04		5520 X	4560	-0-	-960	-0-	4560 2		N	-0-			72
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005										TOTAL DEPTH 13863	PERF.10970 - 12960		
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
02		2016 X	1552	-0-	-464	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
03		2232 X	1282	-0-	-950	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
04		2160 X	1500	-0-	-660	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005										TOTAL DEPTH 13677	PERF.10692 - 12770		
11		1080 X	844	-0-	-236	-0-	844 2		N	-0-			-0-
12		1085 X	820	-0-	-265	-0-	820 2		N	-0-			-0-
01		992 X	837	-0-	-155	-0-	837 2		N	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
04		810 N	670	-0-	-140	-0-	670 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH 15000	PERF.11718 - 12727		
11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
12		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N	-0-			-0-
01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2		N	-0-			-0-
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
03		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
*04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 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 #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
12		2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
01		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
*04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
02		3080 X	2873	-0-	-207	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2986	-0-	-284	-0-	2986 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-		-0-
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
*04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
12		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-		-0-
01		2945 N	2913	-0-	-32	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
02		2884 X	2400	-0-	-484	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
03		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2844	-0-	-246	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
02		1764 N	1713	-0-	-51	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
*04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
11		1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1419	-0-	-231	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
11		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
12		2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
01		2015 X	1284	-0-	-731	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
02		2128 X	958	-0-	-1170	-0-	958 2		N	-0-		-0-
03		2356 X	1197	-0-	-1159	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
04		2250 X	1373	-0-	-877	-0-	1373 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
01		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-				-0-
02		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
03		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				-0-
*04		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
-----																
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888																
11		14825 X	6429	-0-	-8396	-0-	6429	2			N	-0-				-0-
12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-				-0-
01		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-				-0-
02		6132 X	3864	-0-	-2268	-0-	3864	2			N	-0-				-0-
03		6634 X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-				-0-
*04		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-				-0-
-----																
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050																
11		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-				-0-
12		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-				-0-
01		3348 X	2471	-0-	-877	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
02		2688 X	2682	-0-	-6	-0-	2682	2			N	-0-				-0-
03		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
04		2880 X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
-----																
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294																
11		450 X	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-				-0-
12		465 X	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-				-0-
01		465 X	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-				-0-
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
-----																
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504																
11		870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-				-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		532 N	182	-0-	-350	-0-	182	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	4269	-0-	1169	-0-	4269	2			N	-0-				-0-
*04		3000 N	2571	-0-	-429	-0-	740	2571	2		N	-0-				-0-
-----																
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204																
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-				-0-
12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
01		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
02		2352 N	2315	-0-	-37	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
03		2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
04		2520 N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
-----																
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131																
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
01		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-				-0-
02		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
03		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-				-0-
*04		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-				-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184															
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
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
03		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
*04		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070															
11		4890 X	4366	-0-	-524	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
12		5053 X	4172	-0-	-881	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
01		5053 X	4417	-0-	-636	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
02		4060 X	4019	-0-	-41	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
03		4495 X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
*04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
-----															
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550															
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
01		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	3551	-0-	751	751	3551	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	4106	-0-	1006	1757	4106	2			N	-0-			-0-
*04		3000 N	3595	-0-	595	2352	3595	2			N	-0-			-0-
-----															
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180															
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
02		1652 N	1513	-0-	-139	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
03		1736 N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
04		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
-----															
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036															
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
02		2884 X	1508	-0-	-1376	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
03		3193 X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
04		3090 X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
-----															
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072															
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
*04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
-----															
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844															
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
02		3752 X	3049	-0-	-703	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
03		4154 X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
04		3930 X	3244	-0-	-686	-0-	3244	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814										
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
11		3390 X	2923	-0-	-467	-0-	2923 2	N	-0-	-0-
12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	N	-0-	-0-
01		3503 X	3030	-0-	-473	-0-	3030 2	N	-0-	-0-
02		2800 X	2429	-0-	-371	-0-	2429 2	N	-0-	-0-
03		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2	N	-0-	-0-
04		3000 X	2817	-0-	-183	-0-	2817 2	N	-0-	-0-
-----										
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130										
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 2	N	-0-	-0-
12		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2	N	-0-	-0-
01		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2	N	-0-	-0-
02		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2	N	-0-	-0-
03		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2	N	-0-	-0-
04		5010 X	4516	-0-	-494	-0-	4516 2	N	-0-	-0-
-----										
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002										
11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	-0-
12		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-	-0-
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-	-0-
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-	-0-
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-	-0-
*04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116										
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-	-0-
12		2170 X	1338	-0-	-832	-0-	1338 2	N	-0-	-0-
01		1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311 2	N	-0-	-0-
02		2800 N	2940	-0-	140	140	2940 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	4208	-0-	1108	1248	4208 2	N	-0-	-0-
*04		3000 N	4386	-0-	1386	2634	4386 2	N	-0-	-0-
-----										
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200										
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-	-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-	-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-	-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-	-0-
*04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-	-0-
-----										
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344										
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-
03		992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2	N	-0-	-0-
04		960 N	943	-0-	-17	-0-	943 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
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
11		720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2		N	-0-		-0-
12		775 N	678	-0-	-97	-0-	678 2		N	-0-		-0-
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2		N	-0-		-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
*04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
11		5250 X	4341	-0-	-909	-0-	4341 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	4401	-0-	-683	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
01		5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	4021 2		N	-0-		-0-
02		4060 X	3691	-0-	-369	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3149	-0-	-1346	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	3549	-0-	-801	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
11		4440 X	4384	-0-	-56	-0-	4384 2		N	-0-		-0-
12		4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
01		4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
02		4088 X	3896	-0-	-192	-0-	3896 2		N	-0-		-0-
03		4526 X	3796	-0-	-730	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
04		4380 X	3581	-0-	-799	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
12		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		-0-
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
02		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		-0-
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
*04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
03		806 X	419	-0-	-387	-0-	419 2		N	-0-		-0-
*04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
02		2576 N	2124	-0-	-452	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
*04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 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												
11		3000 N	4474	-0-	1474	1975	4474 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3236	-0-	136	2111	3236 2		N	-0-		-0-
01		4553 X	2442	-0-	-2111	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
02		4032 X	1750	-0-	-2282	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
03		4464 X	1924	-0-	-2540	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	1597	-0-	-2723	-0-	1597 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-		370	2			-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-		416	2			-0-
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			-0-
-----												
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
11		2579 N	2576	-0-	-3	-0-		2576	2			-0-
12		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521	2			-0-
01		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2			-0-
02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		2628	2			-0-
03		2728 X	2472	-0-	-256	-0-		2472	2			-0-
04		2580 X	1510	-0-	-1070	-0-		1510	2			-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4055	2			-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		3709	2			-0-
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		4621	2			-0-
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3793	2			-0-
03		3999 X	3979	-0-	-20	-0-		3979	2			-0-
04		3870 X	3549	-0-	-321	-0-		3549	2			-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
11		5940 X	3842	-0-	-2098	-0-		3842	2			-0-
12		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-		12774	2			-0-
01		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-		7879	2			-0-
02		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-		5937	2			-0-
03		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		6988	2			-0-
*04		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		5217	2			-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	2			-0-
12		1364 N	1220	-0-	-144	-0-		1220	2			-0-
01		1364 N	891	-0-	-473	-0-		891	2			-0-
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2			-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2			-0-
04		870 N	601	-0-	-269	-0-		601	2			-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2			-0-
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259	2			-0-
02		2016 N	1782	-0-	-234	-0-		1782	2			-0-
03		2232 N	1990	-0-	-242	-0-		1990	2			-0-
04		2160 N	1742	-0-	-418	-0-		1742	2			-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2			-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2			-0-
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938	2			-0-
02		1708 N	1376	-0-	-332	-0-		1376	2			-0-
03		1891 N	1315	-0-	-576	-0-		1315	2			-0-
04		1830 N	1609	-0-	-221	-0-		1609	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
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
11		3000 X	2505	-0-	-495	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
12		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
01		2511 X	1803	-0-	-708	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
02		2324 N	1374	-0-	-950	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
03		2573 N	1244	-0-	-1329	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
*04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
11		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
01		3441 X	3184	-0-	-257	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
02		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
03		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-		-0-
*04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
11		1740 N	1026	-0-	-714	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
02		952 N	934	-0-	-18	-0-	934 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	976	-0-	-164	-0-	976 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
*04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
11		3630 X	3548	-0-	-82	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-		-0-
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
*04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
11		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
12		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
01		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
*04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834													
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	EOM BALANCE
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-		-0-
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		-0-
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-		-0-
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
*04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
-----													
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502													
11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-		-0-
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
04		990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2		N	-0-		-0-
-----													
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028													
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
02		1792 N	1711	-0-	-81	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
04		1950 N	1546	-0-	-404	-0-	1546	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													
11		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-		-0-
12		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-		-0-
01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
02		2688 N	2607	-0-	-81	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
03		2914 N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
04		2850 N	2746	-0-	-104	-0-	2746	2		N	-0-		-0-
-----													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3161	-0-	61	-0-	3161	2		N	-0-		-0-
*04		2729 N	2668	-0-	-61	-0-	2668	2		N	-0-		-0-
-----													
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
02		308 N	231	-0-	-77	-0-	231	2		N	-0-		-0-
03		341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	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 #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11		4140 X	3101	-0-	-1039	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	3397	-0-	-1408	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
01		4805 X	2356	-0-	-2449	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2002	-0-	-994	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
*04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
*04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		N	-0-			-0-
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
02		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	6496	-0-	-14	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
04		6300 X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
01		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1986	-0-	-142	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
04		2280 N	1987	-0-	-293	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
02		2884 X	2595	-0-	-289	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
*04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
-----														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
03		2294 X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	1736	-0-	-484	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
M	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
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
12		4247 X	4242	-0-	-5	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
01		4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
02		4172 X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4357	-0-	-113	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
02		4032 X	3977	-0-	-55	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
*04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	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														
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
11		1830 N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
*04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
-----														
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
01		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
03		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
*04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
12		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
02		2828 X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2160	-0-	-971	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2084	-0-	-856	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
-----														
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
11		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2		N	-0-			-0-
12		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2		N	-0-			-0-
01		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2		N	-0-			-0-
02		14952 X	12782	-0-	-2170	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
03		16554 X	13372	-0-	-3182	-0-	13372	2		N	-0-			-0-
04		16020 X	12805	-0-	-3215	-0-	12805	2		N	-0-			-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	2		N	-0-	-0-
12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-	-0-
01		2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2		N	-0-	-0-
02		2548 X	2434	-0-	-114	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
03		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-	-0-
*04		3000 N	3180	-0-	180	180	3180	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
11		2640 N	1125	-0-	-1515	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
12		1953 N	892	-0-	-1061	-0-	892	2		N	-0-	-0-
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
02		1008 N	844	-0-	-164	-0-	844	2		N	-0-	-0-
03		899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2		N	-0-	-0-
04		900 N	610	-0-	-290	-0-	610	2		N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
11		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2		N	-0-	-0-
12		12741 X	7348	-0-	-5393	-0-	7348	2		N	-0-	-0-
01		12741 X	305	-0-	-12436	-0-	305	2		N	-0-	-0-
02		18592 X	202	-0-	-18390	-0-	202	2		N	-0-	-0-
03		39697 X	39697	-0-	-0-	-0-	39697	2		N	-0-	-0-
*04		40239 X	40239	-0-	-0-	-0-	40239	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												
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-	-0-
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	-0-
*04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-	-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-	-0-
*04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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												
11		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2		N	-0-	-0-
12		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2		N	-0-	-0-
01		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-	-0-
02		9072 X	5896	-0-	-3176	-0-	5896	2		N	-0-	-0-
03		10044 X	6171	-0-	-3873	-0-	6171	2		N	-0-	-0-
04		9720 X	6181	-0-	-3539	-0-	6181	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-	-0-
02		1708 N	1466	-0-	-242	-0-	1466	2		N	-0-	-0-
03		1891 N	1405	-0-	-486	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
04		1560 N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-
12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-	-0-
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-	-0-
02		2240 N	1248	-0-	-992	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
03		2480 N	1246	-0-	-1234	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
04		1590 N	1142	-0-	-448	-0-	1142	2		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-	-0-
01		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-	-0-
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-	-0-
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-	-0-
*04		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-	-0-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	-0-
02		1008 N	815	-0-	-193	-0-	815	2		N	-0-	-0-
03		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
*04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
11		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-	-0-
12		5239 X	5175	-0-	-64	-0-	5175	2		N	-0-	-0-
01		5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2		N	-0-	-0-
02		4816 X	4671	-0-	-145	-0-	4671	2		N	-0-	-0-
03		5332 X	4498	-0-	-834	-0-	4498	2		N	-0-	-0-
04		5160 X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2		N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-	-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-	-0-
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-	-0-
02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-	-0-
03		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-	-0-
*04		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-	-0-
12		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-	-0-
01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
02		2884 X	2310	-0-	-574	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
03		3193 X	2469	-0-	-724	-0-	2469	2		N	-0-	-0-
04		3090 X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2		N	-0-	-0-
-----												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-	-0-
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	-0-
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-	-0-
02		3248 X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-	-0-
04		3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249 2		N	-0-			-0-
12		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
02		7840 X	2531	-0-	-5309	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
03		8680 X	2986	-0-	-5694	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
04		8250 X	2897	-0-	-5353	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064													
11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
01		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		N	-0-			-0-
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
*04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020													
11		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
12		1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01		1860 X	1417	-0-	-443	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
02		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
03		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		N	-0-			-0-
*04		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730													
11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-			-0-
02		4312 X	4194	-0-	-118	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
03		4867 X	4270	-0-	-597	-0-	4270 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4244	-0-	-466	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180													
11		7950 X	879	-0-	-7071	-0-	879 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	1834	-0-	-3374	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
01		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
*04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972													
11		2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
04		2490 N	1648	-0-	-842	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310													
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
*04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		1920 N	1521	-0-	-399	-0-	1521 2			N	-0-	-0-
12		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
01		1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
02		1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
03		1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
04		1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
-----												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
11		2100 X	2097	-0-	-3	-0-	2097 2			N	-0-	-0-
12		2170 X	1081	-0-	-1089	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
01		2170 X	763	-0-	-1407	-0-	763 2			N	-0-	-0-
02		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	7454	-0-	4454	-0-	7454 2			N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
11		330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2			N	-0-	-0-
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	287 2			N	-0-	-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	4488	-0-	1688	-0-	4488 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	6900	-0-	3800	-0-	5488 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	5477	-0-	2477	-0-	7965 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
11		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352 2			N	-0-	-0-
12		4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
01		4743 X	4424	-0-	-319	-0-	4424 2			N	-0-	-0-
02		4088 X	3895	-0-	-193	-0-	3895 2			N	-0-	-0-
03		4526 X	4122	-0-	-404	-0-	4122 2			N	-0-	-0-
04		4350 X	3815	-0-	-535	-0-	3815 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
11		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2			N	-0-	-0-
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2			N	-0-	-0-
01		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2			N	-0-	-0-
02		5516 X	5072	-0-	-444	-0-	5072 2			N	-0-	-0-
03		6107 X	5265	-0-	-842	-0-	5265 2			N	-0-	-0-
04		5910 X	4205	-0-	-1705	-0-	4205 2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2			N	-0-	-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
02		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2		N	-0-		-0-
03		961 N	811	-0-	-150	-0-	811 2		N	-0-		-0-
04		960 N	838	-0-	-122	-0-	838 2		N	-0-		-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
*04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
11		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
12		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
03		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
*04		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
-----												
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
11		3000 N	9803	-0-	6803	18957	9803 2		N	-0-		-0-
12		28237 X	9280	-0-	-18957	-0-	9280 2		N	-0-		-0-
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2		N	-0-		-0-
02		9100 X	7410	-0-	-1690	-0-	7410 2		N	-0-		-0-
03		10075 X	7934	-0-	-2141	-0-	7934 2		N	-0-		-0-
04		9750 X	6377	-0-	-3373	-0-	6377 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
02		2912 X	2590	-0-	-322	-0-	2590 2		N	-0-		-0-
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	1416	-0-	-1704	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-		-0-
02		3584 X	2520	-0-	-1064	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
03		3968 X	2428	-0-	-1540	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
*04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2610 X	1818	-0-	-792	-0-	1818	2	N	-0-	-0-
12		2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348	2	N	-0-	-0-
01		2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2	N	-0-	-0-
02		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-	-0-
03		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-	-0-
*04		3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2	N	-0-	-0-
-----											
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654											
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	-0-
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3267	-0-	167	167	3267	2	N	-0-	-0-
*04		2597 N	2430	-0-	-167	-0-	2430	2	N	-0-	-0-
-----											
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776											
11		5190 X	4407	-0-	-783	-0-	4407	2	N	-0-	-0-
12		5239 X	4700	-0-	-539	-0-	4700	2	N	-0-	-0-
01		5084 X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2	N	-0-	-0-
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-	-0-
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-	-0-
04		4380 X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2	N	-0-	-0-
-----											
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171											
11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	N	-0-	-0-
12		4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2	N	-0-	-0-
01		3906 X	3128	-0-	-778	-0-	3128	2	N	-0-	-0-
02		3780 X	3222	-0-	-558	-0-	3222	2	N	-0-	-0-
03		4185 X	2798	-0-	-1387	-0-	2798	2	N	-0-	-0-
04		4050 X	2895	-0-	-1155	-0-	2895	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											
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849											
11		2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2	N	-0-	-0-
12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	6919	-0-	3819	3819	6919	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	4591	-0-	1791	5610	4591	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3832	-0-	732	6342	3832	2	N	-0-	-0-
*04		9844 X	3502	-0-	-6342	-0-	3502	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											
11		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5501	2	11 9	N	10
12		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5457	2	11 9	N	10
01		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5729	2	12 9	N	11
02		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11 9	N	10
03		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5935	2	11 9	N	10
04		5370 X	5195	-0-	-175	-0-	5189	2	6 9	N	5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 243524		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722	
M	O	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	
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			-0-	-0-
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			-0-	-0-
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			-0-	-0-
02	4564 X	2912	-0-	-1652	-0-	2912	2			-0-	-0-
03	5053 X	2046	-0-	-3007	-0-	2046	2			-0-	-0-
04	4890 X	3022	-0-	-1868	-0-	3022	2			-0-	-0-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 243525		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754	
11	5130 X	5098	-0-	-32	-0-	5098	2			-0-	-0-
12	5363 X	5356	-0-	-7	-0-	5356	2			-0-	-0-
01	5363 X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2			-0-	-0-
02	4844 X	4508	-0-	-336	-0-	4508	2			-0-	-0-
03	5363 X	4553	-0-	-810	-0-	4553	2			-0-	-0-
04	5190 X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			-0-	-0-
-----											
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 243526		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860	
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			-0-	-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			-0-	-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			-0-	-0-
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			-0-	-0-
04	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			-0-	-0-
-----											
GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243532		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			-0-	-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116	2			-0-	-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			-0-	-0-
*04	3000 N	9225	-0-	6225	-0-	9225	2			-0-	-0-
-----											
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 244051		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878	
11	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			-0-	-0-
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			-0-	-0-
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			-0-	-0-
02	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			-0-	-0-
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			-0-	-0-
*04	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			-0-	-0-
-----											
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 244053		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990	
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			-0-	-0-
12	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			-0-	-0-
01	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			-0-	-0-
02	2856 X	2756	-0-	-100	-0-	2756	2			-0-	-0-
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			-0-	-0-
04	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2			-0-	-0-
-----											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A		RRCID -> 244063		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034	
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			-0-	-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			-0-	-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			-0-	-0-
02	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			-0-	-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			-0-	-0-
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882													
M	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
11		4920 X	4774	-0-	-146	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
12		5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
01		5053 X	4796	-0-	-257	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
02		4452 X	4450	-0-	-2	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4813	-0-	-116	-0-	4813 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4629	-0-	-141	-0-	4629 2		N	-0-			-0-
-----													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
11		2340 X	910	-0-	-1430	-0-	910 2		N	-0-			-0-
12		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-			-0-
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
03		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2		N	-0-			-0-
*04		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2		N	-0-			-0-
-----													
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
11		6900 X	5928	-0-	-972	-0-	5928 2		N	-0-			-0-
12		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 2		N	-0-			-0-
01		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 2		N	-0-			-0-
02		5544 X	3850	-0-	-1694	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
03		6138 X	5453	-0-	-685	-0-	5453 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	4436	-0-	-1504	-0-	4436 2		N	-0-			-0-
-----													
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
*04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
11		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-			-0-
12		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052 2		N	-0-			-0-
01		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
02		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-			-0-
03		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-			-0-
*04		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2		N	-0-			-0-
-----													
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212 2		N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2			N	-0-	-0-
12		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904 2			N	-0-	-0-
01		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2			N	-0-	-0-
02		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 2			N	-0-	-0-
03		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 2			N	-0-	-0-
*04		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
11		10505 X	6248	-0-	-4257	-0-	6248 2			N	-0-	-0-
12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2			N	-0-	-0-
01		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2			N	-0-	-0-
02		5796 X	2702	-0-	-3094	-0-	2702 2			N	-0-	-0-
03		6417 X	2469	-0-	-3948	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
04		6210 X	2553	-0-	-3657	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
-----												
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-	-0-
02		1120 N	999	-0-	-121	-0-	999 2			N	-0-	-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-	-0-
*04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
11		2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
12		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2709 2			N	-0-	-0-
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			N	-0-	-0-
03		2511 X	2501	-0-	-10	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
04		2430 X	2374	-0-	-56	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
11		5250 X	4750	-0-	-500	-0-	4750 2			N	-0-	-0-
12		5425 X	4746	-0-	-679	-0-	4746 2			N	-0-	-0-
01		5425 X	4867	-0-	-558	-0-	4867 2			N	-0-	-0-
02		4508 X	4457	-0-	-51	-0-	4457 2			N	-0-	-0-
03		4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823 2			N	-0-	-0-
*04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2			N	-0-	-0-
-----												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
11		4500 X	843	-0-	-3657	-0-	843 2			N	-0-	-0-
12		4650 X	98	-0-	-4552	-0-	98 2			N	-0-	-0-
01		4650 X	316	-0-	-4334	-0-	316 2			N	-0-	-0-
02		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	-0-
03		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-
*04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
11		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995 2			N	-0-	-0-
12		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-	-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-	-0-
*04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		6240 X	4770	-0-	-1470	-0-	4770	2		N	-0-	-0-
12		5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2		N	-0-	-0-
01		5611 X	4620	-0-	-991	-0-	4620	2		N	-0-	-0-
02		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-	-0-
03		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-	-0-
*04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
11		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2		N	-0-	-0-
12		4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	3528	2		N	-0-	-0-
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-	-0-
02		4032 X	3666	-0-	-366	-0-	3666	2		N	-0-	-0-
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-	-0-
04		4320 X	4160	-0-	-160	-0-	4160	2		N	-0-	-0-
-----												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-	-0-
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-	-0-
01		2697 X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2		N	-0-	-0-
02		2268 X	1877	-0-	-391	-0-	1877	2		N	-0-	-0-
03		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-	-0-
*04		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
11		3000 X	2814	-0-	-186	-0-	2814	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2		N	-0-	-0-
01		2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
02		2632 N	2628	-0-	-4	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
03		2945 N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2		N	-0-	-0-
*04		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
02		1232 N	990	-0-	-242	-0-	990	2		N	-0-	-0-
03		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
11		4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2		N	-0-	-0-
12		4867 X	4277	-0-	-590	-0-	4277	2		N	-0-	-0-
01		4743 X	3804	-0-	-939	-0-	3804	2		N	-0-	-0-
02		3948 X	3181	-0-	-767	-0-	3181	2		N	-0-	-0-
03		4371 X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2		N	-0-	-0-
04		4230 X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2		N	-0-	-0-
-----												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-	-0-
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-	-0-
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-	-0-
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-	-0-
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-	-0-
*04		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		1470 N	534	-0-	-936	-0-	534 2			N	-0-	-0-
12		1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404 2			N	-0-	-0-
01		992 N	439	-0-	-553	-0-	439 2			N	-0-	-0-
02		504 N	380	-0-	-124	-0-	380 2			N	-0-	-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-	-0-
*04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2			N	-0-	-0-
12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-	-0-
01		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	-0-
02		2744 X	2517	-0-	-227	-0-	2517 2			N	-0-	-0-
03		3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2767 2			N	-0-	-0-
04		2940 X	2642	-0-	-298	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2			N	-0-	-0-
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2			N	-0-	-0-
01		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 2			N	-0-	-0-
02		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134 2			N	-0-	-0-
03		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2			N	-0-	-0-
*04		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2			N	-0-	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
11		2100 X	1771	-0-	-329	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
12		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3578	-0-	478	478	3578 2			N	-0-	-0-
*04		2768 X	2290	-0-	-478	-0-	2290 2			N	-0-	-0-
-----												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
11		15480 X	9245	-0-	-6235	-0-	9245 2			N	-0-	-0-
12		15996 X	10170	-0-	-5826	-0-	10170 2			N	-0-	-0-
01		15996 X	10202	-0-	-5794	-0-	10202 2			N	-0-	-0-
02		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591 2			N	-0-	-0-
03		9610 X	7151	-0-	-2459	-0-	7151 2			N	-0-	-0-
04		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2			N	-0-	-0-
12		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2			N	-0-	-0-
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2			N	-0-	-0-
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			N	-0-	-0-
03		3627 X	2777	-0-	-850	-0-	2777 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	2705	-0-	-805	-0-	2705 2			N	-0-	-0-
-----												
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-	-0-
12		1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
01		1922 X	1796	-0-	-126	-0-	1796 2			N	-0-	-0-
02		2604 X	1504	-0-	-1100	-0-	1504 2			N	-0-	-0-
03		2883 X	1641	-0-	-1242	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
04		2670 X	1777	-0-	-893	-0-	1777 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2			N	-0-	-0-
12		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2			N	-0-	-0-
01		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2			N	-0-	-0-
02		5544 X	5197	-0-	-347	-0-	5197 2			N	-0-	-0-
03		6138 X	5750	-0-	-388	-0-	5750 2			N	-0-	-0-
04		5910 X	5133	-0-	-777	-0-	5133 2			N	-0-	-0-
-----												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2			N	-0-	-0-
12		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	3960	-0-	-163	-0-	3960 2			N	-0-	-0-
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2			N	-0-	-0-
03		4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
04		4350 X	2770	-0-	-1580	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
11		63314 X	63314	-0-	-0-	-0-	63314 2			N	-0-	-0-
12		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60961 2			N	-0-	-0-
01		63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664 2			N	-0-	-0-
02		56830 X	56830	-0-	-0-	-0-	56830 2			N	-0-	-0-
03		62857 X	62857	-0-	-0-	-0-	62857 2			N	-0-	-0-
*04		57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	57779 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												
11		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-	-0-
*04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
11		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368 2			N	-0-	-0-
12		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2			N	-0-	-0-
01		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2			N	-0-	-0-
02		8736 X	4098	-0-	-4638	-0-	4098 2			N	-0-	-0-
03		9672 X	293	-0-	-9379	-0-	293 2			N	-0-	-0-
04		9360 X	4014	-0-	-5346	-0-	4014 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2			N	-0-	-0-
12		4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235 2			N	-0-	-0-
01		4371 X	3787	-0-	-584	-0-	3787 2			N	-0-	-0-
02		3976 X	3520	-0-	-456	-0-	3520 2			N	-0-	-0-
03		4402 X	3636	-0-	-766	-0-	3636 2			N	-0-	-0-
04		4230 X	3544	-0-	-686	-0-	3544 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
11		5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5102 2			N	-0-	-0-
12		5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5115 2			N	-0-	-0-
01		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2			N	-0-	-0-
02		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2			N	-0-	-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2			N	-0-	-0-
04		5430 X	3544	-0-	-1886	-0-	3544 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
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
11		4860 X	3474	-0-	-1386	-0-	3474	2	N	-0-		-0-
12		4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
01		4712 X	3188	-0-	-1524	-0-	3188	2	N	-0-		-0-
02		3248 X	2378	-0-	-870	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-		-0-
*04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-		-0-
12		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
01		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		-0-
02		2884 X	2875	-0-	-9	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2530	-0-	-663	-0-	2530	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2012	-0-	-1078	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
11		2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
12		2387 X	1420	-0-	-967	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
01		1984 X	767	-0-	-1217	-0-	767	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	135	-0-	-1125	-0-	135	2	N	-0-		-0-
03		1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04		750 N	169	-0-	-581	-0-	169	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
11		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2	N	-0-		-0-
12		7750 X	7440	-0-	-310	-0-	7440	2	N	-0-		-0-
01		7750 X	5793	-0-	-1957	-0-	5793	2	N	-0-		-0-
02		7000 X	6715	-0-	-285	-0-	6715	2	N	-0-		-0-
03		7750 X	7375	-0-	-375	-0-	7375	2	N	-0-		-0-
04		7500 X	7007	-0-	-493	-0-	7007	2	N	-0-		-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-		-0-
01		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-		-0-
03		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
04		2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2	N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
11		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-		-0-
12		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2	N	-0-		-0-
01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2	N	-0-		-0-
02		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	-0-		-0-
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2	N	-0-		-0-
*04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02		2296 N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
*04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
*04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
-----														
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
-----														
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
11		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2		N	-0-			-0-
01		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2		N	-0-			-0-
02		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
03		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2		N	-0-			-0-
*04		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
-----														
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
12		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
01		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
02		5488 X	5440	-0-	-48	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
03		6076 X	5725	-0-	-351	-0-	5725	2		N	-0-			-0-
04		5880 X	5133	-0-	-747	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
-----														
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
11		7740 X	7476	-0-	-264	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
12		7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
01		7998 X	5237	-0-	-2761	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
02		6972 X	4154	-0-	-2818	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
03		7719 X	7447	-0-	-272	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
04		7470 X	5981	-0-	-1489	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
-----														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
*04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE		
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		-0-	
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		-0-	
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-	
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-	
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-	
*04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-		-0-	
-----													
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656													
11		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2	N	-0-		-0-	
12		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2	N	-0-		-0-	
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2	N	-0-		-0-	
02		8792 X	6991	-0-	-1801	-0-	6991	2	N	-0-		-0-	
03		8587 X	7068	-0-	-1519	-0-	7068	2	N	-0-		-0-	
04		8490 X	5173	-0-	-3317	-0-	5173	2	N	-0-		-0-	
-----													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177													
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
02		112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068													
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2	N	-0-		-0-	
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-		-0-	
01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-		-0-	
02		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-		-0-	
03		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		-0-	
*04		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-		-0-	
-----													
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006													
11		5430 X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2	N	-0-		-0-	
12		5611 X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2	N	-0-		-0-	
01		5611 X	5518	-0-	-93	-0-	5518	2	N	-0-		-0-	
02		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	N	-0-		-0-	
03		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2	N	-0-		-0-	
04		4680 X	3082	-0-	-1598	-0-	3082	2	N	-0-		-0-	
-----													
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298													
11		7260 X	5842	-0-	-1418	-0-	5842	2	N	-0-		-0-	
12		7440 X	6684	-0-	-756	-0-	6684	2	N	-0-		-0-	
01		7440 X	6396	-0-	-1044	-0-	6396	2	N	-0-		-0-	
02		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2	N	-0-		-0-	
03		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2	N	-0-		-0-	
*04		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2	N	-0-		-0-	
-----													
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640													
11		3690 X	3332	-0-	-358	-0-	3332	2	N	-0-		-0-	
12		3813 X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2	N	-0-		-0-	
01		3813 X	2615	-0-	-1198	-0-	2615	2	N	-0-		-0-	
02		3108 X	2311	-0-	-797	-0-	2311	2	N	-0-		-0-	
03		3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2	N	-0-		-0-	
04		3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		3120 X	2714	-0-	-406	-0-		2714 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2519	-0-	-209	-0-		2519 2		N	-0-			-0-
01		2728 X	1739	-0-	-989	-0-		1739 2		N	-0-			-0-
02		2520 X	801	-0-	-1719	-0-		801 2		N	-0-			-0-
03		2511 N	2402	-0-	-109	-0-		2402 2		N	-0-			-0-
*04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388 2		N	-0-			-0-
-----														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
11		7680 X	2474	-0-	-5206	-0-		2474 2		N	-0-			-0-
12		7936 X	688	-0-	-7248	-0-		688 2		N	-0-			-0-
01		7936 X	653	-0-	-7283	-0-		653 2		N	-0-			-0-
02		5376 X	447	-0-	-4929	-0-		447 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	3205	-0-	-2747	-0-		3205 2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2401	-0-	-59	-0-		2401 2		N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 2		N	-0-			-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 2		N	-0-			-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332 2		N	-0-			-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185 2		N	-0-			-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 2		N	-0-			-0-
*04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 2		N	-0-			-0-
-----														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
11		2820 X	1400	-0-	-1420	-0-		1400 2		N	-0-			-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
11		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4430 2		N	-0-			-0-
12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		4644 2		N	-0-			-0-
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4479 2		N	-0-			-0-
02		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		4323 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4197	-0-	-422	-0-		4197 2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4180	-0-	-290	-0-		4180 2		N	-0-			-0-
-----														
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		3040 2		N	-0-			-0-
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155 2		N	-0-			-0-
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3513 2		N	-0-			-0-
02		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		3355 2		N	-0-			-0-
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518 2		N	-0-			-0-
*04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3353 2		N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1511	-0-	-281	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1081	-0-	-872	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2		N	-0-			-0-
12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-			-0-
01		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
03		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
*04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
01		3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
02		4592 X	2129	-0-	-2463	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503 2		N	-0-			-0-
*04		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2		N	-0-			-0-
-----													
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-			-0-
01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	2819	-0-	-871	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
11		3000 N	2043	-0-	-957	260	2043 2		N	-0-			-0-
12		2756 X	2496	-0-	-260	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
01		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
*04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
01		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
*04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		N	-0-			-0-
12		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2		N	-0-			-0-
01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2		N	-0-			-0-
02		5964 X	4679	-0-	-1285	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
03		6603 X	5862	-0-	-741	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
04		6300 X	5618	-0-	-682	-0-	5618 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4433 X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4004 X	3668	-0-	-336	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4356	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
11		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4816 X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5332 X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5130 X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
11		7260 X	5342	-0-	-1918	-0-	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7502 X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7378 X	7083	-0-	-295	-0-	7083	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
11		5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	4010	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5394 X	3577	-0-	-1817	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4867 X	3924	-0-	-943	-0-	3924	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4185 X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813 2			N	-0-	-0-
12		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389 2			N	-0-	-0-
01		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694 2			N	-0-	-0-
02		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 2			N	-0-	-0-
03		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228 2			N	-0-	-0-
*04		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
11		5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951 2			N	-0-	-0-
12		6045 X	5435	-0-	-610	-0-	5435 2			N	-0-	-0-
01		6045 X	5514	-0-	-531	-0-	5514 2			N	-0-	-0-
02		4620 X	4166	-0-	-454	-0-	4166 2			N	-0-	-0-
03		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2			N	-0-	-0-
04		4950 X	4622	-0-	-328	-0-	4622 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
11		3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444 2			N	-0-	-0-
12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2			N	-0-	-0-
01		3906 X	2363	-0-	-1543	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
03		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2			N	-0-	-0-
04		3660 X	2095	-0-	-1565	-0-	2095 2			N	-0-	-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-	-0-
12		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2			N	-0-	-0-
01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			N	-0-	-0-
02		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2			N	-0-	-0-
03		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2			N	-0-	-0-
*04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2			N	-0-	-0-
-----												
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-	-0-
12		2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
01		2418 X	1462	-0-	-956	-0-	1462 2			N	-0-	-0-
02		1316 X	989	-0-	-327	-0-	989 2			N	-0-	-0-
03		1457 X	1143	-0-	-314	-0-	1143 2			N	-0-	-0-
04		1410 X	770	-0-	-640	-0-	770 2			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
11		3420 X	3032	-0-	-388	-0-	3032 2			N	-0-	-0-
12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			N	-0-	-0-
01		3534 X	2909	-0-	-625	-0-	2909 2			N	-0-	-0-
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	-0-	-0-
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-	-0-
04		2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816 2			N	-0-	-0-
-----												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2			N	-0-	-0-
12		5828 X	4679	-0-	-1149	-0-	4679 2			N	-0-	-0-
01		5952 X	5224	-0-	-728	-0-	5224 2			N	-0-	-0-
02		5376 X	4849	-0-	-527	-0-	4849 2			N	-0-	-0-
03		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 2			N	-0-	-0-
*04		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 2			N	-0-	-0-
-----												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-		-0-
12		3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
02		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
03		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
04		1500 X	1051	-0-	-449	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
-----												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-		-0-
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-		-0-
*04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-		-0-
-----												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
11		11340 X	8896	-0-	-2444	-0-	8896	2	N	-0-		-0-
12		11718 X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2	N	-0-		-0-
01		10757 X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2	N	-0-		-0-
02		8344 X	8098	-0-	-246	-0-	8098	2	N	-0-		-0-
03		9238 X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2	N	-0-		-0-
04		8940 X	8266	-0-	-674	-0-	8266	2	N	-0-		-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
*04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
02		952 N	878	-0-	-74	-0-	878	2	N	-0-		-0-
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
*04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
-----												
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
03		248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2	N	-0-		-0-
12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-		-0-
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-		-0-
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2	N	-0-		-0-
*04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2	N	-0-		-0-
-----											
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135											
11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5666 2	13 9 N	12		30
12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5562 2	11 9 N	10		40
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5615 2	11 9 N	10		50
02		5068 X	5007	-0-	-61	-0-	4990 2	17 9 N	15		65
03		5611 X	5491	-0-	-120	-0-	5480 2	11 9 N	10		75
04		5430 X	5229	-0-	-201	-0-	5220 2	9 9 N	8		83
-----											
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784											
11		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
01		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3597	-0-	797	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
03		2633 N	1836	-0-	-797	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
-----											
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298											
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-		-0-
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
*04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624											
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1046	-0-	-274	-0-	1046 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											
11		3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031 2	N	-0-		-0-
12		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3093 2	N	-0-		-0-
01		3317 X	2851	-0-	-466	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
02		2828 X	1384	-0-	-1444	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
03		3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712											
11		7710 X	7601	-0-	-109	-0-	7601 2	N	-0-		-0-
12		7967 X	7814	-0-	-153	-0-	7814 2	N	-0-		-0-
01		8029 X	7581	-0-	-448	-0-	7581 2	N	-0-		-0-
02		6888 X	6527	-0-	-361	-0-	6527 2	N	-0-		-0-
03		7626 X	6965	-0-	-661	-0-	6965 2	N	-0-		-0-
04		7380 X	6533	-0-	-847	-0-	6533 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
M	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
11		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
12		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-		-0-
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-		-0-
02		3948 X	3939	-0-	-9	-0-	3939 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	4098	-0-	-273	-0-	4098 2		N	-0-		-0-
04		4230 X	3499	-0-	-731	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
11		4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	4006	-0-	-396	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
01		4216 X	4146	-0-	-70	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-
04		3840 X	3793	-0-	-47	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
12		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-		-0-
01		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		N	-0-		-0-
02		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-		-0-
03		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-		-0-
*04		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		N	-0-		-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
11		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-		-0-
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094 2		N	-0-		-0-
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2		N	-0-		-0-
02		6496 X	6277	-0-	-219	-0-	6277 2		N	-0-		-0-
03		7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515 2		N	-0-		-0-
04		6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806 2		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-		-0-
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2		N	-0-		-0-
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-		-0-
02		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-		-0-
03		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		N	-0-		-0-
*04		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 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												
11		6360 X	3557	-0-	-2803	-0-	3557 2		N	-0-		-0-
12		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 2		N	-0-		-0-
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392 2		N	-0-		-0-
02		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		N	-0-		-0-
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-		-0-
*04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
11		5190 X	4337	-0-	-853	-0-	4337 2		N	-0-		-0-
12		5363 X	4404	-0-	-959	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
01		5363 X	4369	-0-	-994	-0-	4369 2		N	-0-		-0-
02		4088 X	3869	-0-	-219	-0-	3869 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	3747	-0-	-603	-0-	3747 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4080 X	2571	-0-	-1509	-0-		2571	2			-0-
12		4216 X	2907	-0-	-1309	-0-		2907	2			-0-
01		4216 X	2560	-0-	-1656	-0-		2560	2			-0-
02		2436 X	2260	-0-	-176	-0-		2260	2			-0-
03		2697 X	2494	-0-	-203	-0-		2494	2			-0-
04		2610 X	2329	-0-	-281	-0-		2329	2			-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		5062	2			-0-
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		4126	2			-0-
01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		4486	2			-0-
02		4900 X	3845	-0-	-1055	-0-		3845	2			-0-
03		5425 X	4352	-0-	-1073	-0-		4352	2			-0-
04		5070 X	4069	-0-	-1001	-0-		4069	2			-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		2179	2			-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192	2			-0-
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	2			-0-
*04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	2			-0-
-----												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
11		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		3882	2			-0-
12		3999 X	3775	-0-	-224	-0-		3775	2			-0-
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265	2			-0-
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		4497	2			-0-
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-		4402	2			-0-
*04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		4202	2			-0-
-----												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
11		6630 X	3525	-0-	-3105	-0-		3525	2			-0-
12		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-		9637	2			-0-
01		6851 X	4810	-0-	-2041	-0-		4810	2			-0-
02		3332 X	2597	-0-	-735	-0-		2597	2			-0-
03		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-		9816	2			-0-
*04		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		5446	2			-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-		6677	2			-0-
12		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-		7361	2			-0-
01		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-		7210	2			-0-
02		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		6728	2			-0-
03		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		6814	2			-0-
*04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-		4101	2			-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
11		7080 X	6833	-0-	-247	-0-		6833	2			-0-
12		7316 X	7288	-0-	-28	-0-		7288	2			-0-
01		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-		7363	2			-0-
02		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-		6766	2			-0-
03		7006 X	6264	-0-	-742	-0-		6264	2			-0-
*04		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-		7048	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18538 2		N	-0-			-0-
12		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545 2		N	-0-			-0-
01		17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	17072 2		N	-0-			-0-
02		16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16547 2		N	-0-			-0-
03		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17933 2		N	-0-			-0-
*04		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	17228 2		N	-0-			-0-
-----													
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
02		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	3391	-0-	-1414	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
*04		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
-----													
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
11		1560 X	1400	-0-	-160	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1272	-0-	-44	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
*04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2		N	-0-			-0-
12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2		N	-0-			-0-
01		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2		N	-0-			-0-
02		5768 X	5415	-0-	-353	-0-	5415 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	6148	-0-	-238	-0-	6148 2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5783	-0-	-397	-0-	5783 2		N	-0-			-0-
-----													
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
12		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
02		2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
03		2883 X	2658	-0-	-225	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2519	-0-	-181	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
11		4410 X	3443	-0-	-967	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	3703	-0-	-854	-0-	3703 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	3119	-0-	-1283	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	2853	-0-	-657	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 2		N	-0-			-0-
12		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046 2		N	-0-			-0-
01		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15135 2		N	-0-			-0-
02		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17560 2		N	-0-			-0-
03		15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	15924 2		N	-0-			-0-
*04		14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	14268 2		N	-0-			-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		6450 X	5525	-0-	-925	-0-	5525	2		N	-0-	-0-
12		6665 X	5718	-0-	-947	-0-	5718	2		N	-0-	-0-
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-	-0-
02		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		N	-0-	-0-
03		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-	-0-
04		5490 X	5352	-0-	-138	-0-	5352	2		N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
11		1170 X	801	-0-	-369	-0-	801	2		N	-0-	-0-
12		961 X	407	-0-	-554	-0-	407	2		N	-0-	-0-
01		961 X	792	-0-	-169	-0-	792	2		N	-0-	-0-
02		616 N	294	-0-	-322	-0-	294	2		N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
04		660 N	125	-0-	-535	-0-	125	2		N	-0-	-0-
-----												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
11		5820 X	5058	-0-	-762	-0-	5058	2		N	-0-	-0-
12		6014 X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2		N	-0-	-0-
01		6014 X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2		N	-0-	-0-
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-	-0-
03		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-	-0-
*04		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-	-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-	-0-
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
02		2380 N	2304	-0-	-76	-0-	2304	2		N	-0-	-0-
03		2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2		N	-0-	-0-
*04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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												
11		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2		N	-0-	-0-
12		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2		N	-0-	-0-
01		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2		N	-0-	-0-
02		7560 X	6973	-0-	-587	-0-	6973	2		N	-0-	-0-
03		8370 X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2		N	-0-	-0-
04		8100 X	6667	-0-	-1433	-0-	6667	2		N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
11		6990 X	6459	-0-	-531	-0-	6459	2		N	-0-	-0-
12		7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2		N	-0-	-0-
01		6944 X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2		N	-0-	-0-
02		6160 X	5801	-0-	-359	-0-	5801	2		N	-0-	-0-
03		6820 X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2		N	-0-	-0-
04		6450 X	6050	-0-	-400	-0-	6050	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
11		4350 X	3382	-0-	-968	-0-	3382	2		N	-0-	-0-
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-	-0-
01		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		N	-0-	-0-
02		3220 X	3087	-0-	-133	-0-	3087	2		N	-0-	-0-
03		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2		N	-0-	-0-
04		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718	
M	O	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
11	4590 X	3941	-0-	-649	-0-	3941 2		N	-0-		-0-
12	4743 X	3900	-0-	-843	-0-	3900 2		N	-0-		-0-
01	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-		-0-
*04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-		-0-
-----											
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 266253		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160	
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 2		N	-0-		-0-
12	7471 X	31	-0-	-7440	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01	7471 X	4620	-0-	-2851	-0-	4620 2		N	-0-		-0-
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	24053 2		N	-0-		-0-
03	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104 2		N	-0-		-0-
*04	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063 2		N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956	
11	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
12	4867 X	4126	-0-	-741	-0-	4126 2		N	-0-		-0-
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
02	3920 X	3572	-0-	-348	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
03	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
04	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666 2		N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700	
11	5340 X	5056	-0-	-284	-0-	5056 2		N	-0-		-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2		N	-0-		-0-
01	5518 X	5409	-0-	-109	-0-	5409 2		N	-0-		-0-
02	4760 X	4702	-0-	-58	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
03	5270 X	4340	-0-	-930	-0-	4340 2		N	-0-		-0-
04	5100 X	4363	-0-	-737	-0-	4363 2		N	-0-		-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214	
11	5610 X	5241	-0-	-369	-0-	5241 2		N	-0-		-0-
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 2		N	-0-		-0-
01	6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427 2		N	-0-		-0-
02	4928 X	4330	-0-	-598	-0-	4330 2		N	-0-		-0-
03	5456 X	4453	-0-	-1003	-0-	4453 2		N	-0-		-0-
04	5280 X	3088	-0-	-2192	-0-	3088 2		N	-0-		-0-
-----											
CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690	
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2		N	-0-		-0-
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 2		N	-0-		-0-
01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2		N	-0-		-0-
02	6972 X	5787	-0-	-1185	-0-	5787 2		N	-0-		-0-
03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896 2		N	-0-		-0-
*04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384 2		N	-0-		-0-
-----											
BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514	
11	3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2990 2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
02	2800 X	2757	-0-	-43	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052 2		N	-0-		-0-
04	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8250 X	7052	-0-	-1198	-0-	7052	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	6911	-0-	-1614	-0-	6911	2	N	-0-		-0-
01		8184 X	7166	-0-	-1018	-0-	7166	2	N	-0-		-0-
02		6552 X	6339	-0-	-213	-0-	6339	2	N	-0-		-0-
03		7254 X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2	N	-0-		-0-
04		7020 X	6238	-0-	-782	-0-	6238	2	N	-0-		-0-
-----												
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
12		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-		-0-
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
03		3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	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												
11		3000 N	3332	-0-	332	332	152	1	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2909	-0-	-191	141	139	1	Y	-0-		-0-
01		2331 N	2190	-0-	-141	-0-	104	1	Y	2		2
							2	9				
02		2156 X	1923	-0-	-233	-0-	87	1	Y	-0-	2	2
03		2387 X	1898	-0-	-489	-0-	85	1	Y	-0-	2	-0-
04		2310 X	2181	-0-	-129	-0-	104	1	Y	-0-	2	-0-
-----												
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
11		1710 X	1259	-0-	-451	-0-	57	1	N	-0-		-0-
12		1767 X	1197	-0-	-570	-0-	57	1	N	-0-		-0-
01		1767 X	1043	-0-	-724	-0-	50	1	N	-0-		-0-
02		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-
03		1302 X	942	-0-	-360	-0-	42	1	N	-0-		-0-
04		1260 X	538	-0-	-722	-0-	26	1	N	-0-		-0-
-----												
WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
11		1830 X	1379	-0-	-451	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
12		1891 X	1648	-0-	-243	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
01		1891 X	1406	-0-	-485	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
02		1288 X	1088	-0-	-200	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
03		1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
04		1380 X	912	-0-	-468	-0-	912	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 GSI OIL & GAS, INC. 337075  
 MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 182351			COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
-----												
BONNER, BOBBY			WELL #: 2		RRCID -> 187282			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622	
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	171	1	2636	2	N	-0-	13
12	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	145	1	2175	2	N	-0-	13
01	2449 X	1963	-0-	-486	-0-	123	1	1840	2	N	-0-	13
02	2632 X	1934	-0-	-698	-0-	118	1	1816	2	N	-0-	13
03	2914 X	1443	-0-	-1471	-0-	90	1	1353	2	N	-0-	13
04	2820 X	630	-0-	-2190	-0-	40	1	590	2	N	-0-	13
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 190541			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	1050 X	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	N	-0-	20
12	1054 X	1038	-0-	-16	-0-	65	1	973	2	N	-0-	20
01	1054 X	1039	-0-	-15	-0-	65	1	974	2	N	-0-	20
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-	20
03	1054 X	880	-0-	-174	-0-	55	1	825	2	N	-0-	20
*04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-	20
-----												
BONNER, BOBBY			WELL #: 8		RRCID -> 199021			COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599	
11	4890 X	4241	-0-	-649	-0-	258	1	3983	2	N	-0-	150
12	5828 X	5623	-0-	-205	-0-	353	1	5270	2	N	-0-	150
01	5828 X	5813	-0-	-15	-0-	364	1	5449	2	N	-0-	150
02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	355	1	5464	2	N	-0-	150
03	5611 X	5008	-0-	-603	-0-	312	1	4694	2	N	2	152
*04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	386	1	5688	2	N	-0-	152

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10633 - 10696	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10690 - 10706	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005										TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716	
11	2940 X	1671	-0-	-1269	-0-	102	1	1569	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	1614	-0-	-1424	-0-	101	1	1513	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2108	-0-	-620	-0-	132	1	1976	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	2199	-0-	-265	-0-	134	1	2065	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	142	1	2134	2	N	-0-	-0-
*04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	-0-	-0-
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739 - 10794	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400 - 11512	
11	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	73	1	1133	2	N	-0-	20
12	1519 X	1235	-0-	-284	-0-	77	1	1158	2	N	-0-	20
01	1333 X	1294	-0-	-39	-0-	81	1	1213	2	N	-0-	20
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-	20
03	1240 X	1060	-0-	-180	-0-	66	1	994	2	N	-0-	20
*04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	N	-0-	20
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775 - 11568	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763 - 11561	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-	62
12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-	62
01	1023 X	912	-0-	-111	-0-	57	1	855	2	N	-0-	62
02	924 X	486	-0-	-438	-0-	30	1	456	2	N	-0-	62
03	1023 X	908	-0-	-115	-0-	57	1	851	2	N	-0-	62
04	960 X	732	-0-	-228	-0-	47	1	685	2	N	-0-	62

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874	-	11096	
M	O	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
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-				60
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-				60
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-				60
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-				60
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	79	1	1185	2	N	-0-				60
*04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	-0-				60
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905	-	11919	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153	-	12139	
11	780 X	713	-0-	-67	-0-	43	1	670	2	N	-0-				20
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-				20
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-				20
02	672 X	621	-0-	-51	-0-	38	1	583	2	N	-0-				20
03	744 X	564	-0-	-180	-0-	35	1	529	2	N	-0-				20
04	720 X	702	-0-	-18	-0-	45	1	657	2	N	-0-				20
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844	-	11844	
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-				29
12	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-				29
01	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	114	1	1711	2	N	-0-				29
02	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	102	1	1568	2	N	-0-				29
03	1922 X	1569	-0-	-353	-0-	98	1	1471	2	N	-0-				29
04	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	99	1	1458	2	N	-0-				29
-----															
JHP OPERATING, LLC		432463			RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018	-	11092	
MOORE		WELL #:		1											
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-				-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				-0-
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-				-0-
-----															
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BANKS STOP (COTTON VALLEY)			05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
BONNER, BOBBY			WELL #:	5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242 - 10706	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
J HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 10420	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
-----												
WATSON, J.			WELL #:	1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746	
11	150 X	121	-0-	-29	-0-	23	1	98	2	N	-0-	25
12	155 X	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	2	N	-0-	25
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-	25
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	N	-0-	25
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	N	-0-	25
04	210 X	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
ORANSKY, M.B. ET AL		909658								
		WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10728 - 11457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3510 X	3129	-0-	-381	-0-	588 1	2541 2	N -0-	137
12		3627 X	3312	-0-	-315	-0-	620 1	2675 2	N 15	152
							17 9			
01		3627 X	3174	-0-	-453	-0-	603 1	2546 2	N 23	175
							25 9			
02		3220 X	1215	-0-	-2005	-0-	283 1	928 2	N 4	178
							4 9		1 8	
03		3441 X	1723	-0-	-1718	-0-	326 1	1384 2	N 12	190
							13 9			
04		3210 X	3148	-0-	-62	-0-	540 1	2591 2	N 15	205
							17 9			

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658								
BARRON, ETHEL B		WELL #:	1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BARRON, ETHEL		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #:	1	RRCID ->	196382	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	17000 PERF.12813 - 12916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N -0-	-0-
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3		N -0-	-0-
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N -0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N -0-	-0-
03		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N -0-	-0-
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 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	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
11		5610 X	4778	-0-	-832 B	-2234	372 1	4406 2	N	-0-			42
12		5797 X	4439	-0-	-1358 B	-2234	462 1	3977 2	N	-0-			42
01		5797 X	4465	-0-	-1332 B	-2234	454 1	4011 2	N	-0-			42
02		3780 X	3871	-0-	91 B	-2143	413 1	3458 2	N	-0-			42
03		4185 X	2832	-0-	-1353 B	-2143	360 1	2472 2	N	-0-			42
04		4050 X	4519	-0-	469 B	-1674	403 1	4116 2	N	-0-			42
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598													
11		3540 X	4575	-0-	1035 B	-56104	357 1	4218 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	4832	-0-	1174 B	-54930	503 1	4329 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	4877	-0-	1219 B	-53711	496 1	4381 2	N	-0-			-0-
02		4004 X	4450	-0-	446 B	-53265	475 1	3975 2	N	-0-			-0-
03		4433 X	4437	-0-	4 B	-53261	564 1	3873 2	N	-0-			-0-
04		4290 X	5028	-0-	738 B	-52523	449 1	4579 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
11		10890 X	11969	-0-	1079 B	-282975	933 1	11036 2	N	-0-			34
12		7471 X	11953	-0-	4482 B	-278493	1244 1	10709 2	N	-0-			34
01		14973 X	11503	-0-	-3470 B	-278493	1170 1	10333 2	N	-0-			34
02		10640 X	9905	-0-	-735 B	-278493	1057 1	8848 2	N	-0-			34
03		11780 X	9175	-0-	-2605 B	-278493	1167 1	8008 2	N	-0-			34
04		11400 X	8817	-0-	-2583 B	-278493	787 1	8030 2	N	-0-			34
-----													
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	62 1	733 2	N	-0-			8
12		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	72 1	620 2	N	-0-			8
01		1116 N	797	-0-	-319 B	-0-	81 1	716 2	N	-0-			8
02		756 N	587	-0-	-169 B	-0-	63 1	524 2	N	-0-			8
03		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	81 1	558 2	N	-0-			8
04		780 N	585	-0-	-195 B	-0-	52 1	533 2	N	-0-			8
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
11		5984 X	5984	-0-	-0- B	-0-	466 1	5518 2	N	-0-			10
12		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	582 1	5011 2	N	-0-			10
01		5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	572 1	5055 2	N	-0-			10
02		5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	536 1	4485 2	N	-0-			10
03		4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	627 1	4301 2	N	-0-			10
*04		5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	452 1	4616 2	N	-0-			10
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
11		13680 X	11418	-0-	-2262 B	-0-	890 1	10528 2	N	-0-			42
12		14136 X	368	-0-	-13768 B	-0-	38 1	330 2	N	-0-			42
01		14136 X	837	-0-	-13299 B	-0-	85 1	752 2	N	-0-			42
02		9660 X	1378	-0-	-8282 B	-0-	147 1	1231 2	N	-0-			42
03		10695 X	683	-0-	-10012 B	-0-	87 1	596 2	N	-0-			42
04		10350 X	8756	-0-	-1594 B	-0-	781 1	7975 2	N	-0-			42
-----													
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526													
11		510 N	352	-0-	-158 B	-0-	27 1	325 2	N	-0-			-0-
12		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	35 1	301 2	N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	41 1	361 2	N	-0-			-0-
02		336 N	263	-0-	-73 B	-0-	28 1	235 2	N	-0-			-0-
03		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	32 1	223 2	N	-0-			-0-
04		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	30 1	301 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 #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		3300 X	2718	-0-	-582 B	-0-	212	1	2506	2	N	-0-				-0-
12		3441 X	2544	-0-	-897 B	-0-	265	1	2279	2	N	-0-				-0-
01		3441 X	3312	-0-	-129 B	-0-	337	1	2975	2	N	-0-				-0-
02		2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	258	1	2163	2	N	-0-				-0-
03		2573 X	2030	-0-	-543 B	-0-	258	1	1772	2	N	-0-				-0-
*04		2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	232	1	2367	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

11		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	122	1	1445	2	N	-0-				-0-
12		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	111	1	955	2	N	-0-				-0-
01		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	138	1	1222	2	N	-0-				-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	119	1	996	2	N	-0-				-0-
03		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	52	1	360	2	N	-0-				-0-
*04		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	103	1	1047	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

11		2850 X	2353	-0-	-497 B	-0-	183	1	2170	2	N	-0-				-0-
12		2852 X	2780	-0-	-72 B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-				-0-
01		2790 X	2553	-0-	-237 B	-0-	260	1	2293	2	N	-0-				-0-
02		2184 N	1769	-0-	-415 B	-0-	189	1	1580	2	N	-0-				-0-
03		2790 N	1896	-0-	-894 B	-0-	241	1	1655	2	N	-0-				-0-
*04		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	221	1	2253	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	127	1	1499	2	N	-0-				-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	179	1	1538	2	N	-0-				-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	168	1	1486	2	N	-0-				-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	153	1	1281	2	N	-0-				-0-
03		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	184	1	1265	2	N	-0-				-0-
*04		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	141	1	1437	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

11		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	58	1	688	2	N	-0-				-0-
12		1488 N	1191	-0-	-297 B	-0-	124	1	1067	2	N	-0-				-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	112	1	992	2	N	-0-				-0-
02		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	101	1	844	2	N	-0-				-0-
03		1178 N	1061	-0-	-117 B	-0-	135	1	926	2	N	-0-				-0-
*04		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	116	1	1187	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

11		1110 N	1102	-0-	-8 B	-0-	86	1	1016	2	N	-0-				-0-
12		1178 N	482	-0-	-696 B	-0-	50	1	431	2	N	1	1	8		-0-
01		1426 N	426	-0-	-1000 B	-0-	43	1	383	2	N	-0-				-0-
02		1036 N	11	-0-	-1025 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
03		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	52	1	359	2	N	-0-				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-

-----																
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
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) 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
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-		37	1	442	2	N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0- B	-0-		50	1	431	2	N	-0-			-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-		52	1	457	2	N	-0-			-0-
02		448 N	437	-0-	-11 B	-0-		47	1	390	2	N	-0-			-0-
03		496 N	417	-0-	-79 B	-0-		53	1	364	2	N	-0-			-0-
04		480 N	466	-0-	-14 B	-0-		42	1	424	2	N	-0-			-0-
-----																
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																
11		1500 X	1124	-0-	-376 B	-0-		88	1	1036	2	N	-0-			-0-
12		1550 X	1454	-0-	-96 B	-0-		151	1	1303	2	N	-0-			-0-
01		1550 X	1426	-0-	-124 B	-0-		145	1	1281	2	N	-0-			-0-
02		1553 X	1553	-0-	-0- B	-0-		166	1	1387	2	N	-0-			-0-
03		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-		259	1	1780	2	N	-0-			-0-
*04		2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-		212	1	2167	2	N	-0-			-0-
-----																
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																
11		19950 X	9963	-0-	-9987 B	-0-		9963	2			N	-0-			-0-
12		22117 X	22117	-0-	-0- B	-0-		22117	2			N	-0-			-0-
01		20088 X	19249	-0-	-839 B	-0-		19249	2			N	-0-			-0-
02		17920 X	17863	-0-	-57 B	-0-		17863	2			N	-0-			-0-
03		22103 X	19371	-0-	-2732 B	-0-		19371	2			N	-0-			-0-
04		21390 X	18600	-0-	-2790 B	-0-		18600	2			N	-0-			-0-
-----																
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300																
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17																
-----																
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117																
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17																
-----																
CL&F OPERATING LLC 154789																
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106																
11		2430 X	101	-0-	-2329 B	-0-		4	1	97	2	Y	-0-			7
12		2511 X	2264	-0-	-247 B	-0-		69	1	2188	2	Y	6			13
01		2511 X	1502	-0-	-1009 B	-0-		59	1	1436	2	Y	6			19
02		2366 X	2366	-0-	-0- B	-0-		93	1	2269	2	Y	4			23
03		2263 X	1308	-0-	-955 B	-0-		41	1	1264	2	Y	3			26
04		2190 X	1103	-0-	-1087 B	-0-		43	1	1060	2	Y	-0-			26

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11	5850	X	3412	-0-	-2438 B	-0-	134	1	3278	2	Y	-0-			17
12	6045	X	1857	-0-	-4188 B	-0-	57	1	1794	2	Y	5			22
							6	9							
01	5952	X	2263	-0-	-3689 B	-0-	88	1	2164	2	Y	10			32
							11	9							
02	4900	X	2304	-0-	-2596 B	-0-	90	1	2210	2	Y	4			36
							4	9							
03	5425	X	1896	-0-	-3529 B	-0-	59	1	1831	2	Y	5			41
							6	9							
*04	4641	X	4641	-0-	-0- B	-0-	182	1	4459	2	Y	-0-			41
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
11	5520	X	2558	-0-	-2962 B	-0-	100	1	2458	2	Y	-0-			12
12	4774	X	2442	-0-	-2332 B	-0-	75	1	2359	2	Y	7			19
							8	9							
01	3782	X	2851	-0-	-931 B	-0-	111	1	2727	2	Y	12			31
							13	9							
02	7240	X	7240	-0-	-0- B	-0-	283	1	6945	2	Y	11			42
							12	9							
03	3410	X	2845	-0-	-565 B	-0-	89	1	2747	2	Y	8			50
							9	9							
04	2760	X	2648	-0-	-112 B	-0-	104	1	2544	2	Y	-0-			50
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
11	3360	X	2337	-0-	-1023 B	-0-	2337	2			N	-0-			100
12	3472	X	2149	-0-	-1323 B	-0-	2149	2			N	-0-			100
01	3317	X	2091	-0-	-1226 B	-0-	2091	2			N	-0-			100
02	2884	X	2294	-0-	-590 B	-0-	2294	2			N	-0-			100
03	3131	X	1821	-0-	-1310 B	-0-	1813	2	8	9	N	7			107
04	2340	X	2190	-0-	-150 B	-0-	2190	2			N	-0-			107
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
11	3750	X	1148	-0-	-2602 B	-0-	1148	2			N	-0-			115
12	3658	X	1210	-0-	-2448 B	-0-	1210	2			N	-0-			115
01	2573	X	1219	-0-	-1354 B	-0-	1219	2			N	-0-			115
02	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	2556	2	39	9	N	35			150
03	1767	X	986	-0-	-781 B	-0-	986	2			N	-0-			150
*04	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-			150
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
11	4830	X	4483	-0-	-347 B	-0-	4483	2			N	-0-			277
12	5425	X	4420	-0-	-1005 B	-0-	4420	2			N	-0-			277
01	5425	X	4447	-0-	-978 B	-0-	4447	2			N	-0-			277
02	4900	X	3907	-0-	-993 B	-0-	3907	2			N	-0-			277
03	5115	X	4697	-0-	-418 B	-0-	4686	2	11	9	N	10			287
04	4470	X	3738	-0-	-732 B	-0-	3737	2	1	9	N	1	181	1	107

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	18770	-0-	18770 B	18770	18770	2	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	32460	-0-	32460 B	51230	32460	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	51230			N	-0-		-0-
02		77157 X	25927	-0-	-51230 B	-0-	25927	2	N	-0-		-0-
03		32457 X	-0-	-0-	-32457 B	-0-			N	-0-		-0-
04		31410 X	125	-0-	-31285 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
11		51304 X	51304	-0-	-0- B	-0-	51304	2	N	-0-		-0-
12		46120 X	46120	-0-	-0- B	-0-	46120	2	N	-0-		-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-
02		43376 X	43376	-0-	-0- B	-0-	43376	2	N	-0-		-0-
03		49219 X	49219	-0-	-0- B	-0-	49219	2	N	-0-		-0-
*04		48757 X	48757	-0-	-0- B	-0-	48757	2	N	-0-		-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												
11		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	1		1
							1	9				
12		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-		1
01		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-		1
02		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	95	1	N	-0-	1 5	-0-
03		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	N	1		1
							1	9				
*04		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	93	1	N	-0-		1
-----												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
12		3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	2	1 1	1
							2	9				
01		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	116	1	N	-0-		1
02		2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	178	1	N	-0-		1
03		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	178	1	N	-0-		1
*04		2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	185	1	N	-0-		1
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		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												
11		1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1507	3	N	1		1
12		2201 N	1995	-0-	-206 B	-0-	1995	3	N	-0-		1
01		1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	3	N	-0-		1
02		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3	N	-0-	1 5	-0-
03		1984 N	1612	-0-	-372 B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
04		1740 N	1511	-0-	-229 B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-

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 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
11		3000 X	2990	-0-	-10 B	-0-	2987	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		3100 X	3046	-0-	-54 B	-0-	3045	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		3100 X	3040	-0-	-60 B	-0-	3040	3			N	-0-				1	
02		2800 X	2729	-0-	-71 B	-0-	2729	3			N	-0-				1	
03		3100 X	3098	-0-	-2 B	-0-	3098	3			N	-0-				1	
04		3000 X	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3			N	-0-				1	
-----																	
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683																	
11		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4695	3	4	9	N	4	3	1		1	
12		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4865	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	3			N	-0-				1	
02		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4417	3	1	9	N	1	1	1		1	
03		4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-				1	
*04		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-				1	
-----																	
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906																	
11		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2943	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-				1	
01		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-				1	
02		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-	1	5		-0-	
03		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-				-0-	
*04		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2060	3	1	9	N	1				1	
-----																	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821																	
11		2250 N	1939	-0-	-311 B	-0-	1938	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
12		2263 N	2062	-0-	-201 B	-0-	2062	3			N	-0-				-0-	
01		2077 N	1910	-0-	-167 B	-0-	1910	3			N	-0-				-0-	
02		1820 N	1716	-0-	-104 B	-0-	1716	3			N	-0-				-0-	
03		2077 N	1665	-0-	-412 B	-0-	1664	3	1	9	N	1				1	
04		1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3			N	-0-				1	
-----																	
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699																	
11		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2132	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-				1	
01		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-				1	
02		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-				1	
03		1953 N	1493	-0-	-460 B	-0-	1493	3			N	-0-				1	
*04		1890 N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221	3			N	-0-				1	
-----																	
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730																	
11		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1444	3	1	9	N	1				1	
12		1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3			N	-0-				1	
01		1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-				1	
02		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-				1	
03		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-				1	
*04		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-				1	
-----																	
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																	
11		1020 N	885	-0-	-135 B	-0-	884	3	1	9	N	1				1	
12		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-				1	
01		1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	3			N	-0-				1	
02		840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-				1	
03		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-				1	
*04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		420 N	277	-0-	-143 B	-0-	276 3	1 9	Y	1		1
12		496 N	281	-0-	-215 B	-0-	281 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-		-0-
*04		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		Y	-0-		-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
11		4380 X	3974	-0-	-406 B	-0-	3971 3	3 9	N	3	2 1	1
12		4588 X	4530	-0-	-58 B	-0-	4528 3	2 9	N	2	2 1	1
01		4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711 3		N	-0-		1
02		4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	4152 3	1 9	N	1	1 1	1
03		4588 X	3683	-0-	-905 B	-0-	3683 3		N	-0-		1
04		4440 X	3504	-0-	-936 B	-0-	3504 3		N	-0-		1
-----												
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
11		10200 X	6800	-0-	-3400 B	-0-	6794 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		9362 X	7518	-0-	-1844 B	-0-	7515 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		8246 X	6842	-0-	-1404 B	-0-	6841 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		6664 X	5266	-0-	-1398 B	-0-	5264 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		7533 X	4973	-0-	-2560 B	-0-	4973 3		Y	-0-		1
04		7290 X	4561	-0-	-2729 B	-0-	4561 3		Y	-0-		1
-----												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
11		2760 X	2138	-0-	-622 B	-0-	2136 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2883 X	2719	-0-	-164 B	-0-	2718 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		2883 X	2136	-0-	-747 B	-0-	2136 3		Y	-0-		1
02		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 3		Y	-0-		1
03		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3		Y	-0-		1
*04		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689 3		Y	-0-		1
-----												
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
11		8310 X	-0-	-0-	-8310 B	-0-			Y	14	13 1	1
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	8	8 1	1
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1	1
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	6 1	1
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1	1
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2	2 1	1
-----												
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
*04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	603 3	1 9	N	1		1
-----												
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-		-0-
12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-		-0-
01		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
02		868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
03		899 N	728	-0-	-171 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
04		870 N	784	-0-	-86 B	-0-	783 3	1 9	N	1		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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1625	3	1	9	N	1		1
12		1767 N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3			N	-0-		1
01		1736 N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3			N	-0-		1
02		1512 N	1025	-0-	-487 B	-0-	1025	3			N	-0-	1 5	-0-
03		1581 N	971	-0-	-610 B	-0-	970	3	1	9	N	1		1
04		1500 N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	3			N	-0-		1
-----														
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
11		3630 X	3457	-0-	-173 B	-0-	3454	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3751 X	3526	-0-	-225 B	-0-	3526	3			Y	-0-	1 1	-0-
01		3720 X	3512	-0-	-208 B	-0-	3511	3	1	9	Y	1		1
02		3304 X	3159	-0-	-145 B	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-		1
04		3450 X	3377	-0-	-73 B	-0-	3377	3			Y	-0-		1
-----														
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
11		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3022	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3183	3	2	9	Y	2	2 1	1
01		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			Y	-0-		1
02		2800 X	2679	-0-	-121 B	-0-	2679	3			Y	-0-		1
03		3100 X	2940	-0-	-160 B	-0-	2940	3			Y	-0-		1
04		3000 X	2869	-0-	-131 B	-0-	2869	3			Y	-0-		1
-----														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
11		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-		-0-
12		1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1121	3	1	9	Y	1		1
01		1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	3			Y	-0-		1
02		1120 N	1068	-0-	-52 B	-0-	1068	3			Y	-0-	1 5	-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-		-0-
*04		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-		-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
11		3150 X	2600	-0-	-550 B	-0-	2597	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		2852 X	2529	-0-	-323 B	-0-	2529	3			Y	-0-		1
01		2852 X	2418	-0-	-434 B	-0-	2418	3			Y	-0-		1
02		2576 X	2139	-0-	-437 B	-0-	2139	3			Y	-0-		1
03		2821 X	2347	-0-	-474 B	-0-	2347	3			Y	-0-		1
*04		2610 X	2157	-0-	-453 B	-0-	2157	3			Y	-0-		1
-----														
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
11		5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	5112	3	4	9	N	4	3 1	1
12		5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	5232	3	2	9	N	2	2 1	1
01		5379 X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			N	-0-		1
02		5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	5294	3	2	9	N	2	2 1	1
03		5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	3			N	-0-		1
04		5190 X	5095	-0-	-95 B	-0-	5095	3			N	-0-		1
-----														
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
11		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	7	6 1	1
12		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	6	6 1	1
01		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	3	3 1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7 1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4 1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2 1	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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	4920 X	4862 -0-	-58 B -0-	238 1	4620 3	N	4	3	1			1			
12	6589 X	6589 -0-	-0- B -0-	112 1	6475 3	N	2	2	1			1			
01	5084 X	2990 -0-	-2094 B -0-	185 1	2805 3	N	-0-					1			
02	4592 X	3920 -0-	-672 B -0-	245 1	3674 3	N	1	1	1			1			
03	5084 X	2342 -0-	-2742 B -0-	161 1	2181 3	N	-0-					1			
04	4920 X	1486 -0-	-3434 B -0-	101 1	1385 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
11	1290 N	405 -0-	-885 B -0-	20 1	384 3	N	1					1			
12	589 N	318 -0-	-271 B -0-	5 1	313 3	N	-0-	1	1			-0-			
01	796 N	796 -0-	-0- B -0-	49 1	747 3	N	-0-					-0-			
02	840 N	840 -0-	-0- B -0-	52 1	787 3	N	1					1			
03	310 N	298 -0-	-12 B -0-	20 1	278 3	N	-0-					1			
*04	780 N	763 -0-	-17 B -0-	82 1	681 3	N	-0-					1			
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL DEPTH	13285	PERF.12915 - 13019
11	9014 X	9014 -0-	-0- B -0-	9007 3	7 9	Y	6	5	1			1			
12	7237 X	7237 -0-	-0- B -0-	7234 3	3 9	Y	3	3	1			1			
01	8405 X	8405 -0-	-0- B -0-	8404 3	1 9	Y	1	1	1			1			
02	8236 X	8236 -0-	-0- B -0-	8233 3	3 9	Y	3	3	1			1			
03	8941 X	8941 -0-	-0- B -0-	8940 3	1 9	Y	1	1	1			1			
*04	8536 X	8536 -0-	-0- B -0-	8536 3		Y	-0-					1			
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004													TOTAL DEPTH	13973	PERF.13520 - 13884
11	12000 X	5152 -0-	-6848 B -0-	5148 3	4 9	Y	4	3	1			1			
12	8587 X	61 -0-	-8526 B -0-	61 3		Y	-0-					1			
01	9920 X	-0- -0-	-9920 B -0-			Y	-0-					1			
02	7896 X	740 -0-	-7156 B -0-	740 3		Y	-0-					1			
03	11616 X	11616 -0-	-0- B -0-	11614 3	2 9	Y	2	2	1			1			
*04	12507 X	12507 -0-	-0- B -0-	12507 3		Y	-0-					1			
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13312 - 13585
11	4260 X	3768 -0-	-492 B -159506	3765 3	3 9	Y	3	2	1			1			
12	4402 X	3761 -0-	-641 B -159506	3760 3	1 9	Y	1	1	1			1			
01	4402 X	3355 -0-	-1047 B -159506	3355 3		Y	-0-					1			
02	3724 X	3596 -0-	-128 B -159506	3595 3	1 9	Y	1	1	1			1			
03	4123 X	3927 -0-	-196 B -159506	3927 3		Y	-0-					1			
04	3780 X	3646 -0-	-134 B -159506	3646 3		Y	-0-					1			
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004													TOTAL DEPTH	14121	PERF.13398 - 13594
11	6750 X	6062 -0-	-688 B -0-	6058 3	4 9	Y	4	3	1			1			
12	6975 X	6081 -0-	-894 B -0-	6079 3	2 9	Y	2	2	1			1			
01	6975 X	5821 -0-	-1154 B -0-	5821 3		Y	-0-					1			
02	5852 X	5545 -0-	-307 B -0-	5543 3	2 9	Y	2	2	1			1			
03	6479 X	5607 -0-	-872 B -0-	5607 3		Y	-0-					1			
04	6060 X	5916 -0-	-144 B -0-	5916 3		Y	-0-					1			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
12		2294 N	1605	-0-	-689 B	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
03		1612 N	1244	-0-	-368 B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1899	-0-	-21 B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
11		510 N	369	-0-	-141 B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
02		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
03		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
04		900 N	870	-0-	-30 B	-0-	869	3	N	1	1	1
-----												
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
11		5940 X	4689	-0-	-1251 B	-69074	4685	3	4 9 Y	4	3 1	1
12		6138 X	5091	-0-	-1047 B	-69074	5089	3	2 9 Y	2	2 1	1
01		5921 X	5845	-0-	-76 B	-69074	5845	3	Y	-0-		1
02		5320 X	5314	-0-	-6 B	-69074	5312	3	2 9 Y	2	2 1	1
03		5890 X	5824	-0-	-66 B	-69074	5824	3	Y	-0-		1
04		5670 X	5420	-0-	-250 B	-69074	5420	3	Y	-0-		1
-----												
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	9313	3	7 9 Y	6	5 1	1
12		9247 X	9247	-0-	-0- B	-0-	9244	3	3 9 Y	3	3 1	1
01		8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	8744	3	1 9 Y	1	1 1	1
02		10416 X	7804	-0-	-2612 B	-0-	7801	3	3 9 Y	3	3 1	1
03		11532 X	7375	-0-	-4157 B	-0-	7374	3	1 9 Y	1	1 1	1
04		9330 X	7766	-0-	-1564 B	-0-	7766	3	Y	-0-		1
-----												
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
11		5460 X	4809	-0-	-651 B	-0-	4805	3	4 9 N	4	3 1	1
12		5642 X	4991	-0-	-651 B	-0-	4989	3	2 9 N	2	2 1	1
01		5642 X	4583	-0-	-1059 B	-0-	4583	3	N	-0-		1
02		4368 X	3724	-0-	-644 B	-0-	3723	3	1 9 N	1	1 1	1
03		4836 X	4680	-0-	-156 B	-0-	4680	3	N	-0-		1
04		4680 X	4483	-0-	-197 B	-0-	4483	3	N	-0-		1
-----												
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
11		5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5325	3	4 9 Y	4	3 1	1
12		5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	5017	3	2 9 Y	2	2 1	1
01		5677 X	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3	Y	-0-		1
02		5796 X	4987	-0-	-809 B	-0-	4985	3	2 9 Y	2	2 1	1
03		6931 X	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	3	Y	-0-		1
*04		5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	3	Y	-0-		1

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----														
11		3180 X	1962	-0-	-1218	B	-0-	1961	3	1	9	N	1	-0-
12		3038 X	862	-0-	-2176	B	-0-	862	3			N	1 1	-0-
01		3065 X	3065	-0-	-0-	B	-0-	3064	3	1	9	N	1	1
02		2716 X	2298	-0-	-418	B	-0-	2298	3			N	-0-	1
03		1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-	1
*04		2910 N	1121	-0-	-1789	B	-0-	1121	3			N	-0-	1
-----														
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
-----														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
11		2790 X	1572	-0-	-1218	B	-0-	1572	3			N	-0-	-0-
12		3038 N	2309	-0-	-729	B	-0-	2308	3	1	9	N	1	1
01		3007 N	2940	-0-	-67	B	-0-	2940	3			N	-0-	1
02		2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-	1
03		2613 N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-	1
04		2850 N	2261	-0-	-589	B	-0-	2261	3			N	-0-	1
-----														
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
11		6840 X	1660	-0-	-5180	B	-0-	1659	3	1	9	Y	1	1
12		7068 X	2547	-0-	-4521	B	-0-	2547	3			Y	-0-	1
01		3706 X	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	3			Y	-0-	1
02		4240 X	4240	-0-	-0-	B	-0-	4239	3	1	9	Y	1	1
03		4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3			Y	-0-	1
*04		5155 X	5155	-0-	-0-	B	-0-	5155	3			Y	-0-	1
-----														
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
11		6825 X	6825	-0-	-0-	B	-0-	6819	3	6	9	Y	5	1
12		5859 X	5197	-0-	-662	B	-0-	5195	3	2	9	Y	2	1
01		5859 X	2150	-0-	-3709	B	-0-	2150	3			Y	-0-	1
02		5908 X	1087	-0-	-4821	B	-0-	1087	3			Y	-0-	1
03		6541 X	4922	-0-	-1619	B	-0-	4921	3	1	9	Y	1	1
*04		11506 X	11506	-0-	-0-	B	-0-	11506	3			Y	-0-	1
-----														
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
11		3000 X	2023	-0-	-977	B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	1
12		3100 X	2213	-0-	-887	B	-0-	2213	3			Y	-0-	1
01		3100 X	1140	-0-	-1960	B	-0-	1139	3	1	9	Y	1	1
02		1876 N	1732	-0-	-144	B	-0-	1732	3			Y	-0-	1
03		2170 N	1901	-0-	-269	B	-0-	1901	3			Y	-0-	1
*04		1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			Y	-0-	1
-----														
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
11		6360 X	5695	-0-	-665	B	-0-	5691	3	4	9	N	4	1
12		6572 X	5105	-0-	-1467	B	-0-	5103	3	2	9	N	2	1
01		6850 X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6849	3	1	9	N	1	1
02		5824 X	2609	-0-	-3215	B	-0-	2608	3	1	9	N	1	1
03		6448 X	1725	-0-	-4723	B	-0-	1725	3			N	-0-	1
04		6240 X	5943	-0-	-297	B	-0-	5943	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 #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005													TOTAL	DEPTH	14154	PERF.13468	-	13776
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		4950 X	4487	-0-	-463 B	-0-	4483	3	4	9	Y	4	4	3	1	1		
12		5115 X	4440	-0-	-675 B	-0-	4438	3	2	9	Y	2	2	2	1	1		
01		5115 X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952	3			Y	-0-				1		
02		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4689	3	2	9	Y	2	2	2	1	1		
03		5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	3			Y	-0-				1		
*04		5154 X	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			Y	-0-				1		
-----																		
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL	DEPTH	14110	PERF.13258	-	13362
11		3240 X	2791	-0-	-449 B	-0-	2788	3	3	9	N	3	3	2	1	1		
12		3348 X	2825	-0-	-523 B	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	1	1	1		
01		3348 X	2211	-0-	-1137 B	-0-	2211	3			N	-0-				1		
02		3556 X	1505	-0-	-2051 B	-0-	1505	3			N	-0-				1		
03		3937 X	2486	-0-	-1451 B	-0-	2486	3			N	-0-				1		
*04		2790 X	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-				1		
-----																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL	DEPTH	14033	PERF.13344	-	13830
11		7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	7661	3	6	9	N	5	5	4	1	1		
12		6914 X	6914	-0-	-0- B	-0-	6911	3	3	9	N	3	3	3	1	1		
01		5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5478	3			N	-0-				1		
02		2632 X	1616	-0-	-1016 B	-0-	1616	3			N	-0-	1	5		-0-		
03		4760 X	4760	-0-	-0- B	-0-	4759	3	1	9	N	1				1		
*04		4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			N	-0-				1		
-----																		
LINCCEUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005													TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13170	-	13510
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
-----																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13282	-	13517
11		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713	3	3	9	N	3	3	2	1	1		
12		3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	3580	3	1	9	N	1	1	1	1	1		
01		3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-				1		
02		3332 X	2968	-0-	-364 B	-0-	2968	3			N	-0-				1		
03		3689 X	3440	-0-	-249 B	-0-	3440	3			N	-0-				1		
04		3570 X	3283	-0-	-287 B	-0-	3283	3			N	-0-				1		
-----																		
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL	DEPTH	13307	PERF.12834	-	12985
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
-----																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL	DEPTH	14150	PERF.13120	-	13612
11		5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5856	3	4	9	N	4	4	3	1	1		
12		6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6204	3	2	9	N	2	2	2	1	1		
01		4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	3			N	-0-				1		
02		5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5585	3	2	9	N	2	2	2	1	1		
03		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-				1		
*04		6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	3			N	-0-				1		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																	
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
11		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4408	3	4	9	N	4	3	1		1	
12		4371 X	4336	-0-	-35 B	-0-	4334	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		4371 X	3678	-0-	-693 B	-0-	3678	3			N	-0-				1	
02		3808 X	3794	-0-	-14 B	-0-	3793	3	1	9	N	1	1	1		1	
03		4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-				1	
*04		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-				1	
-----																	
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		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																	
11		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1950	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1245	3	1	9	Y	1				1	
01		1085 N	816	-0-	-269 B	-0-	816	3			Y	-0-				1	
02		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-	1	5		-0-	
03		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	3	1	9	Y	1				1	
*04		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			Y	-0-				1	
-----																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
11		4350 X	4053	-0-	-297 B	-0-	4050	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		4712 X	4037	-0-	-675 B	-0-	4035	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		4712 X	3327	-0-	-1385 B	-0-	3327	3			N	-0-				1	
02		3640 X	3070	-0-	-570 B	-0-	3069	3	1	9	N	1	1	1		1	
03		4030 X	1943	-0-	-2087 B	-0-	1943	3			N	-0-				1	
*04		3900 X	1230	-0-	-2670 B	-0-	1230	3			N	-0-				1	
-----																	
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																	
11		3930 X	3769	-0-	-161 B	-0-	3766	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	5117	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	6038	3			N	-0-				1	
02		5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	5436	3	2	9	N	2	2	1		1	
03		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-				1	
*04		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-				1	
-----																	
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																	
11		2250 X	2198	-0-	-52 B	-0-	2196	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3689	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-				1	
02		2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-				1	
03		3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-				1	
*04		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-				1	
-----																	
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																	
11		3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	3221	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4642	3	2	9	Y	2	2	1		1	
01		7314 X	7314	-0-	-0- B	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1		1	
02		4956 X	4606	-0-	-350 B	-0-	4604	3	2	9	Y	2	2	1		1	
03		5487 X	4725	-0-	-762 B	-0-	4725	3			Y	-0-				1	
04		5310 X	4462	-0-	-848 B	-0-	4462	3			Y	-0-				1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
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	
11		4890 X	4872	-0-	-18 B	-0-	4868	3	4	9	N	4	3 1	1
12		5053 X	4991	-0-	-62 B	-0-	4989	3	2	9	N	2	2 1	1
01		5053 X	4864	-0-	-189 B	-0-	4864	3			N	-0-		1
02		4536 X	4465	-0-	-71 B	-0-	4464	3	1	9	N	1	1 1	1
03		5022 X	4462	-0-	-560 B	-0-	4462	3			N	-0-		1
04		4860 X	4699	-0-	-161 B	-0-	4699	3			N	-0-		1
-----														
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
11		12116 X	12116	-0-	-0- B	-0-	12107	3	9	9	Y	8	7 1	1
12		12338 X	9838	-0-	-2500 B	-0-	9834	3	4	9	Y	4	4 1	1
01		12338 X	7200	-0-	-5138 B	-0-	7199	3	1	9	Y	1	1 1	1
02		12348 X	10302	-0-	-2046 B	-0-	10299	3	3	9	Y	3	3 1	1
03		12524 X	11053	-0-	-1471 B	-0-	11051	3	2	9	Y	2	2 1	1
04		12120 X	7333	-0-	-4787 B	-0-	7333	3			Y	-0-		1
-----														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
11		3030 X	2363	-0-	-667 B	-0-	2361	3	2	9	N	2	1 1	1
12		3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2870	3	1	9	N	1	1 1	1
01		3069 X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-		1
02		2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-	1 5	-0-
03		2883 X	2842	-0-	-41 B	-0-	2841	3	1	9	N	1		1
*04		2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-		1
-----														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
11		3900 X	2621	-0-	-1279 B	-0-	2618	3	3	9	N	3	2 1	1
12		3999 X	2861	-0-	-1138 B	-0-	2861	3			N	-0-	1 1	-0-
01		3410 X	2729	-0-	-681 B	-0-	2728	3	1	9	N	1		1
02		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	3916	3	1	9	N	1	1 1	1
03		3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-		1
*04		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-		1
-----														
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
11		4710 X	3309	-0-	-1401 B	-0-	3309	3			N	-0-		-0-
12		4867 X	3272	-0-	-1595 B	-0-	3272	3			N	-0-		-0-
01		4867 X	4298	-0-	-569 B	-0-	4298	3			N	-0-		-0-
02		4312 X	4171	-0-	-141 B	-0-	4171	3			N	-0-		-0-
03		4526 X	4521	-0-	-5 B	-0-	4520	3	1	9	N	1		1
*04		4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-		1
-----														
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
11		7821 X	7821	-0-	-0- B	-0-	7815	3	6	9	N	5	4 1	1
12		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8250	3	3	9	N	3	3 1	1
01		5735 X	3313	-0-	-2422 B	-0-	3313	3			N	-0-		1
02		7196 X	7143	-0-	-53 B	-0-	7141	3	2	9	N	2	2 1	1
03		7967 X	7251	-0-	-716 B	-0-	7250	3	1	9	N	1	1 1	1
04		7710 X	6680	-0-	-1030 B	-0-	6680	3			N	-0-		1
-----														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
11		3180 X	3013	-0-	-167 B	-0-	3010	3	3	9	N	3	2 1	1
12		3286 X	3046	-0-	-240 B	-0-	3045	3	1	9	N	1	1 1	1
01		3286 X	2087	-0-	-1199 B	-0-	2087	3			N	-0-		1
02		2716 X	2095	-0-	-621 B	-0-	2095	3			N	-0-		1
03		3007 X	2629	-0-	-378 B	-0-	2629	3			N	-0-		1
*04		2910 X	2268	-0-	-642 B	-0-	2268	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 #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8835	3	7	9	N	6	5	1		1	
12		7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7964	3	3	9	N	3	3	1		1	
01		7099 X	4370	-0-	-2729 B	-0-	4370	3			N	-0-				1	
02		6412 X	4065	-0-	-2347 B	-0-	4064	3	1	9	N	1	1	1		1	
03		7099 X	5115	-0-	-1984 B	-0-	5115	3			N	-0-				1	
04		6870 X	6295	-0-	-575 B	-0-	6295	3			N	-0-				1	
-----																	
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755																	
11		6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	6214	3	6	9	N	5	4	1		1	
12		6067 X	6067	-0-	-0- B	-0-	6065	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	6084	3			N	-0-				1	
02		5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	5300	3	2	9	N	2	2	1		1	
03		5880 X	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	3			N	-0-				1	
*04		5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	3			N	-0-				1	
-----																	
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950																	
11		2220 X	2387	-0-	167 B	-12859	2385	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		3379 X	1673	-0-	-1706 B	-12859	1673	3			N	-0-	1	1		-0-	
01		3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-12859					N	-0-				-0-	
02		3052 X	-0-	-0-	-3052 B	-12859					N	-0-				-0-	
03		3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-12859					N	-0-				-0-	
04		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-12859					N	-0-				-0-	
-----																	
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																	
11		4029 X	4029	-0-	-0- B	-0-	4026	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5402	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		4622 X	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-				1	
02		3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	3098	3	1	9	N	1	1	1		1	
03		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-				1	
*04		3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-				1	
-----																	
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																	
11		21990 X	11749	-0-	-10241 B	-0-	11740	3	9	9	N	8	7	1		1	
12		18569 X	11119	-0-	-7450 B	-0-	11115	3	4	9	N	4	4	1		1	
01		16058 X	10385	-0-	-5673 B	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	1		1	
02		12880 X	8316	-0-	-4564 B	-0-	8313	3	3	9	N	3	3	1		1	
03		13020 X	8579	-0-	-4441 B	-0-	8578	3	1	9	N	1	1	1		1	
04		11760 X	7416	-0-	-4344 B	-0-	7416	3			N	-0-				1	
-----																	
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																	
11		7470 X	2080	-0-	-5390 B	-0-	2078	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		7719 X	2112	-0-	-5607 B	-0-	2112	3			N	-0-				1	
01		7719 X	6983	-0-	-736 B	-0-	6982	3	1	9	N	1	1	1		1	
02		9538 X	9538	-0-	-0- B	-0-	9535	3	3	9	N	3	3	1		1	
03		9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	9780	3	1	9	N	1	1	1		1	
*04		8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328	3			N	-0-				1	
-----																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																	
11		4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4115	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1		1	
01		4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			Y	-0-				1	
02		4424 X	4327	-0-	-97 B	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1		1	
03		4898 X	4620	-0-	-278 B	-0-	4620	3			Y	-0-				1	
*04		4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	3			Y	-0-				1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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
11	2040 N	1023	-0-	-1017 B	-0-	257	1	766	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	205	1	587	3	N	1					1
01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	136	1	1027	3	N	-0-					1
02	952 N	928	-0-	-24 B	-0-	122	1	806	3	N	-0-					1
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	141	1	669	3	N	-0-					1
*04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	209	1	936	3	N	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

11	5550 X	5220	-0-	-330 B	-0-	5216	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5735 X	4739	-0-	-996 B	-0-	4737	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	5246	3			N	-0-					1
02	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					1
04	4350 X	3435	-0-	-915 B	-0-	3435	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

11	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5961	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4681 X	4503	-0-	-178 B	-0-	4501	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5969 X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969	3			N	-0-					1
02	5572 X	4865	-0-	-707 B	-0-	4863	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6537 X	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					1
*04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

11	3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3274	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					1
02	2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					1
03	3069 X	2401	-0-	-668 B	-0-	2401	3			N	-0-					1
04	2970 X	2863	-0-	-107 B	-0-	2863	3			N	-0-					1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

11	420 N	203	-0-	-217 B	-715545	203	3			N	-0-					-0-
12	279 N	408	-0-	129 B	-715416	408	3			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-715416	210	3			N	-0-					-0-
02	196 N	323	-0-	127 B	-715289	323	3			N	-0-					-0-
03	403 N	200	-0-	-203 B	-715289	200	3			N	-0-					-0-
04	210 N	241	-0-	31 B	-715258	241	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

11	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2382	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2852 N	2231	-0-	-621 B	-0-	2231	3			N	-0-					1
01	2604 N	2174	-0-	-430 B	-0-	2174	3			N	-0-					1
02	2212 N	1681	-0-	-531 B	-0-	1681	3			N	-0-					1
03	2232 N	1334	-0-	-898 B	-0-	1334	3			N	-0-					1
*04	2100 N	1160	-0-	-940 B	-0-	1160	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007													TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	12566	-	13373
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		5872 X	5872	-0-	-0-	B	-0-		5868	3	4	9	N	4	3	1	1		
12		6181 X	6181	-0-	-0-	B	-0-		6179	3	2	9	N	2	2	1	1		
01		6487 X	6487	-0-	-0-	B	-0-		6487	3			N	-0-			1		
02		5122 X	5122	-0-	-0-	B	-0-		5120	3	2	9	N	2	2	1	1		
03		5270 X	2730	-0-	-2540	B	-0-		2730	3			N	-0-			1		
*04		5100 X	45	-0-	-5055	B	-0-		45	3			N	-0-			1		
-----																			
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL	DEPTH	14150	PERF.	13558	-	13902
11		5190 X	4856	-0-	-334	B	-0-		4852	3	4	9	Y	4	3	1	1		
12		5881 X	5881	-0-	-0-	B	-0-		5879	3	2	9	Y	2	2	1	1		
01		5565 X	5565	-0-	-0-	B	-0-		5565	3			Y	-0-			1		
02		4984 X	4746	-0-	-238	B	-0-		4744	3	2	9	Y	2	2	1	1		
03		5766 X	5546	-0-	-220	B	-0-		5546	3			Y	-0-			1		
04		5580 X	5365	-0-	-215	B	-0-		5365	3			Y	-0-			1		
-----																			
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008													TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	12052	-	14360
11		4470 X	4214	-0-	-256	B	-0-		4211	3	3	9	N	3	2	1	1		
12		4619 X	4529	-0-	-90	B	-0-		4527	3	2	9	N	2	2	1	1		
01		4557 X	4241	-0-	-316	B	-0-		4241	3			N	-0-			1		
02		4060 X	3969	-0-	-91	B	-0-		3969	3			N	-0-	1	1	-0-		
03		4526 X	4311	-0-	-215	B	-0-		4310	3	1	9	N	1			1		
04		4380 X	3821	-0-	-559	B	-0-		3821	3			N	-0-			1		
-----																			
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007													TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	11668	-	13892
11		2190 X	1550	-0-	-640	B	-0-		1550	3			N	-0-			-0-		
12		2263 X	767	-0-	-1496	B	-0-		767	3			N	-0-			-0-		
01		2263 X	561	-0-	-1702	B	-0-		561	3			N	-0-			-0-		
02		2044 X	630	-0-	-1414	B	-0-		630	3			N	-0-			-0-		
03		2263 X	746	-0-	-1517	B	-0-		746	3			N	-0-			-0-		
04		1560 X	604	-0-	-956	B	-0-		604	3			N	-0-			-0-		
-----																			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	12154	-	13928
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
04		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
11		2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-		2726	3	3	9	N	3	2	1	1		
12		2015 N	1751	-0-	-264	B	-0-		1751	3			N	-0-			1		
01		2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-		2050	3			N	-0-			1		
02		1820 N	1223	-0-	-597	B	-0-		1223	3			N	-0-	1	5	-0-		
03		1736 N	1690	-0-	-46	B	-0-		1689	3	1	9	N	1			1		
*04		1950 N	1642	-0-	-308	B	-0-		1642	3			N	-0-			1		
-----																			
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL	DEPTH	14075	PERF.	13420	-	13708
11		5370 X	2304	-0-	-3066	B	-0-		2302	3	2	9	N	2	1	1	1		
12		5549 X	4401	-0-	-1148	B	-0-		4399	3	2	9	N	2	2	1	1		
01		5177 X	3130	-0-	-2047	B	-0-		3130	3			N	-0-			1		
02		4060 X	1467	-0-	-2593	B	-0-		1467	3			N	-0-	1	5	-0-		
03		4495 X	1527	-0-	-2968	B	-0-		1526	3	1	9	N	1			1		
*04		4260 X	1333	-0-	-2927	B	-0-		1333	3			N	-0-			1		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007													TOTAL DEPTH	14070	PERF.13214 - 13706
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
11		3030 X	1926	-0-	-1104 B	-0-	1924 3	2 9	N	2	1 1		1		
12		2883 X	1745	-0-	-1138 B	-0-	1745 3		N	-0-			1		
01		2356 X	1955	-0-	-401 B	-0-	1955 3		N	-0-			1		
02		2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			1		
03		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3		N	-0-			1		
*04		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 3		N	-0-			1		
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13409 - 13852
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428 3	1 9	N	1			1		
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-	1 1		-0-		
01		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-		
02		392 N	344	-0-	-48 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-		
03		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-		
04		360 N	189	-0-	-171 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-		
-----															
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL DEPTH	14775	PERF.13310 - 13370
11		7620 X	4648	-0-	-2972 B	-0-	1166 1	3478 3	N	4	3 1		1		
12		5487 X	4709	-0-	-778 B	-0-	1218 1	3489 3	N	2	2 1		1		
01		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	655 1	4945 3	N	-0-			1		
02		4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	592 1	3905 3	N	1	1 1		1		
03		3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	650 1	3090 3	N	-0-			1		
*04		3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	556 1	2486 3	N	-0-			1		
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008													TOTAL DEPTH	13970	PERF.13124 - 13382
11		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5943 3	4 9	N	4	3 1		1		
12		7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	7226 3	3 9	N	3	3 1		1		
01		8500 X	8500	-0-	-0- B	-0-	8499 3	1 9	N	1	1 1		1		
02		6638 X	6638	-0-	-0- B	-0-	6636 3	2 9	N	2	2 1		1		
03		7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	7237 3	1 9	N	1	1 1		1		
04		6960 X	5670	-0-	-1290 B	-0-	5670 3		N	-0-			1		
-----															
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH	14600	PERF.12208 - 14290
11		4080 X	3668	-0-	-412 B	-0-	3665 3	3 9	N	3	2 1		1		
12		4216 X	3321	-0-	-895 B	-0-	3320 3	1 9	N	1	1 1		1		
01		4061 X	3708	-0-	-353 B	-0-	3708 3		N	-0-			1		
02		3500 X	3079	-0-	-421 B	-0-	3079 3		N	-0-			1		
03		5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753 3		N	-0-			1		
*04		6761 X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761 3		N	-0-			1		
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	13766	PERF.13336 - 13573
11		6240 X	5136	-0-	-1104 B	-0-	5132 3	4 9	N	4	3 1		1		
12		6448 X	6128	-0-	-320 B	-0-	6126 3	2 9	N	2	2 1		1		
01		6448 X	5507	-0-	-941 B	-0-	5507 3		N	-0-			1		
02		5824 X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4804 3	2 9	N	2	2 1		1		
03		6138 X	5347	-0-	-791 B	-0-	5347 3		N	-0-			1		
04		5940 X	5186	-0-	-754 B	-0-	5186 3		N	-0-			1		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4440 X	3211	-0-	-1229 B	-0-	3208	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		4588 X	3133	-0-	-1455 B	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		4588 X	3232	-0-	-1356 B	-0-	3232	3			N	-0-				1	
02		3276 X	2728	-0-	-548 B	-0-	2728	3			N	-0-				1	
03		3317 X	2983	-0-	-334 B	-0-	2983	3			N	-0-				1	
04		3210 X	2709	-0-	-501 B	-0-	2709	3			N	-0-				1	
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																	
11		3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-				-0-	
12		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-				-0-	
01		2219 X	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-				-0-	
02		8636 X	8636	-0-	-0- B	-0-	8632	3	4	9	N	4	3	1		1	
03		8416 X	8416	-0-	-0- B	-0-	8415	3	1	9	N	1	1	1		1	
*04		7745 X	7745	-0-	-0- B	-0-	7745	3			N	-0-				1	
-----																	
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																	
11		6120 X	5765	-0-	-355 B	-0-	5761	3	4	9	N	4	3	1		1	
12		5921 X	5671	-0-	-250 B	-0-	5669	3	2	9	N	2	2	1		1	
01		5921 X	5553	-0-	-368 B	-0-	5553	3			N	-0-				1	
02		5376 X	5203	-0-	-173 B	-0-	5201	3	2	9	N	2	2	1		1	
03		5952 X	5655	-0-	-297 B	-0-	5655	3			N	-0-				1	
04		5760 X	5250	-0-	-510 B	-0-	5250	3			N	-0-				1	
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																	
11		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3025	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-				1	
02		2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-				1	
03		3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-				1	
*04		3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-				1	
-----																	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
11		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1922	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776	3			N	-0-				1	
01		1829 N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722	3			N	-0-				1	
02		1792 N	1397	-0-	-395 B	-0-	1397	3			N	-0-				1	
03		1767 N	1603	-0-	-164 B	-0-	1603	3			N	-0-				1	
04		1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	3			N	-0-				1	
-----																	
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
11		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2640	3	3	9	N	3	2	1		1	
12		2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-				1	
02		2436 X	2382	-0-	-54 B	-0-	2382	3			N	-0-	1	5		-0-	
03		2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	2775	3	1	9	N	1				1	
04		2610 X	2367	-0-	-243 B	-0-	2367	3			N	-0-				1	
-----																	
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
11		6390 X	5122	-0-	-1268 B	-0-	5118	3	4	9	N	4	3	1		1	
12		8948 X	8948	-0-	-0- B	-0-	8945	3	3	9	N	3	3	1		1	
01		8121 X	8121	-0-	-0- B	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	1		1	
02		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6580	3	2	9	N	2	2	1		1	
03		7540 X	7540	-0-	-0- B	-0-	7539	3	1	9	N	1	1	1		1	
*04		7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	7079	3			N	-0-				1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5430	3	4	9	Y	4	3	1
12		5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1
01		5642 X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	3			Y	-0-		1
02		5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	5124	3	2	9	Y	2	2	1
03		5580 X	5549	-0-	-31 B	-0-	5549	3			Y	-0-		1
04		5400 X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			Y	-0-		1
-----														
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
11		716 X	134	-0-	-582 B	-0-	134	3			Y	-0-		-0-
12		188 X	188	-0-	-0- B	-0-	187	3	1	9	Y	1		1
01		248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			Y	-0-		1
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-		1
03		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			Y	-0-		1
*04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-		1
-----														
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
11		1380 X	698	-0-	-682 B	-0-	698	3			N	-0-		-0-
12		1426 X	166	-0-	-1260 B	-0-	165	3	1	9	N	1		1
01		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-		1
02		5667 X	5667	-0-	-0- B	-0-	5665	3	2	9	N	2	2	1
03		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-		1
*04		6272 X	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3			N	-0-		1
-----														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
11		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	9484	3	7	9	N	6	5	1
12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5694	3	2	9	N	2	2	1
01		5645 X	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-		1
02		5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1
03		6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	6542	3			N	-0-		1
*04		13009 X	13009	-0-	-0- B	-0-	13009	3			N	-0-		1
-----														
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
11		4620 X	4111	-0-	-509 B	-0-	4108	3	3	9	N	3	2	1
12		4650 X	869	-0-	-3781 B	-0-	869	3			N	-0-	1	-0-
01		4650 X	4305	-0-	-345 B	-0-	4304	3	1	9	N	1	1	1
02		4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	3	1	9	N	1	1	1
03		4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-		1
04		4170 X	3819	-0-	-351 B	-0-	3819	3			N	-0-		1
-----														
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
11		6120 X	2680	-0-	-3440 B	-0-	2677	3	3	9	N	3	2	1
12		6324 X	1382	-0-	-4942 B	-0-	1382	3			N	-0-		1
01		8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	8687	3	1	9	N	1	1	1
02		6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	1
03		6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	3			N	-0-		1
*04		6300 X	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3			N	-0-		1
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
11		6270 X	3077	-0-	-3193 B	-0-	3074	3	3	9	N	3	2	1
12		6448 X	2937	-0-	-3511 B	-0-	2936	3	1	9	N	1	1	1
01		5921 X	5117	-0-	-804 B	-0-	5117	3			N	-0-		1
02		6650 X	6650	-0-	-0- B	-0-	6648	3	2	9	N	2	2	1
03		7200 X	7200	-0-	-0- B	-0-	7199	3	1	9	N	1	1	1
*04		6790 X	6790	-0-	-0- B	-0-	6790	3			N	-0-		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008													TOTAL DEPTH 15020	PERF.10348 - 14680
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		6854 X	6854	-0-	-0- B	-0-	6848 3	6 9	N	5	4 1	1		
12		7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	7297 3	3 9	N	3	3 1	1		
01		6417 X	6253	-0-	-164 B	-0-	6253 3		N	-0-		1		
02		5852 X	5544	-0-	-308 B	-0-	5542 3	2 9	N	2	2 1	1		
03		6653 X	6653	-0-	-0- B	-0-	6653 3		N	-0-		1		
*04		7664 X	7664	-0-	-0- B	-0-	7664 3		N	-0-		1		
-----														
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008													TOTAL DEPTH 18415	PERF.17114 - 17844
11		540 N	396	-0-	-144 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-		
12		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	462 3	1 9	N	1		1		
01		403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3		N	-0-		1		
02		364 N	270	-0-	-94 B	-0-	270 3		N	-0-	1 5	-0-		
03		465 N	210	-0-	-255 B	-0-	209 3	1 9	N	1		1		
*04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-		1		
-----														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL DEPTH 14800	PERF.12100 - 13934
11		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	712 3	1 9	N	1		1		
12		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639 3		N	-0-	1 1	-0-		
01		713 N	62	-0-	-651 B	-0-	61 3	1 9	N	1		1		
02		672 N	72	-0-	-600 B	-0-	72 3		N	-0-	1 5	-0-		
03		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189 3		N	-0-		-0-		
*04		7216 X	7216	-0-	-0- B	-0-	7215 3	1 9	N	1		1		
-----														
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009													TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927 - 13922
11		4950 X	3617	-0-	-1333 B	-0-	3614 3	3 9	N	3	2 1	1		
12		5115 X	2189	-0-	-2926 B	-0-	2189 3		N	-0-		1		
01		4960 X	1746	-0-	-3214 B	-0-	1746 3		N	-0-		1		
02		4144 X	2502	-0-	-1642 B	-0-	2502 3		N	-0-		1		
03		3906 X	2996	-0-	-910 B	-0-	2996 3		N	-0-		1		
04		3630 X	2572	-0-	-1058 B	-0-	2572 3		N	-0-		1		
-----														
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009													TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9371 - 13924
11		6960 X	3131	-0-	-3829 B	-0-	3128 3	3 9	N	3	2 1	1		
12		7192 X	2350	-0-	-4842 B	-0-	2350 3		N	-0-	1 1	-0-		
01		7192 X	7143	-0-	-49 B	-0-	7142 3	1 9	N	1		1		
02		6496 X	6327	-0-	-169 B	-0-	6325 3	2 9	N	2	2 1	1		
03		7192 X	6853	-0-	-339 B	-0-	6853 3		N	-0-		1		
04		6900 X	5149	-0-	-1751 B	-0-	5149 3		N	-0-		1		
-----														
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009													TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378 - 12696
11		4650 X	2634	-0-	-2016 B	-0-	2632 3	2 9	N	2	1 1	1		
12		4619 X	3684	-0-	-935 B	-0-	3683 3	1 9	N	1	1 1	1		
01		4619 X	4031	-0-	-588 B	-0-	4031 3		N	-0-		1		
02		4116 X	3754	-0-	-362 B	-0-	3753 3	1 9	N	1	1 1	1		
03		4309 X	3709	-0-	-600 B	-0-	3709 3		N	-0-		1		
04		3900 X	3744	-0-	-156 B	-0-	3744 3		N	-0-		1		
-----														
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009													TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712 - 13040
11		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-			Y	7	6 1	1		
12		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			Y	5	5 1	1		
01		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			Y	2	2 1	1		
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1	1		
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2	2 1	1		
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																	
11	6090	X	5296	-0-	-794 B	-0-	5292	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6200	X	5950	-0-	-250 B	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	6349	3			Y	-0-					1
02	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	5699	3	2	9	Y	-2	2	1			1
03	6045	X	6011	-0-	-34 B	-0-	6011	3			Y	-0-					1
04	6090	X	5835	-0-	-255 B	-0-	5835	3			Y	-0-					1
-----																	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762																	
11	6996	X	6996	-0-	-0- B	-0-	6990	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7553	X	7553	-0-	-0- B	-0-	7550	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5409	X	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3			N	-0-					1
02	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3			N	-0-					1
*04	7011	X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	3			N	-0-					1
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
11	12900	X	6589	-0-	-6311 B	-0-	6583	3	6	9	N	5	4	1			1
12	13020	X	10329	-0-	-2691 B	-0-	10325	3	4	9	N	4	4	1			1
01	13020	X	12844	-0-	-176 B	-0-	12842	3	2	9	N	2	2	1			1
02	11760	X	11207	-0-	-553 B	-0-	11203	3	4	9	N	4	4	1			1
03	12151	X	12151	-0-	-0- B	-0-	12149	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12420	X	11890	-0-	-530 B	-0-	11890	3			N	-0-					1
-----																	
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																	
11	8070	X	7002	-0-	-1068 B	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7586	-0-	-505 B	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7211	-0-	-787 B	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6904	-0-	-96 B	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5947	-0-	-1648 B	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7007	-0-	-343 B	-0-	7007	3			N	-0-					-0-



-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-	-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RWA, LLC 687608												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
11	484 X	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
12	548 X	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
01	419 X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
*03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
*04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
11	2790 X	2123	-0-	-667 B	-0-	2123	2			Y	-0-	-0-
12	2883 X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-	-0-
01	2883 X	2146	-0-	-737 B	-0-	2146	2			Y	-0-	-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			Y	-0-	-0-
03	2418 X	1730	-0-	-688 B	-0-	1730	2			Y	-0-	-0-
04	2340 X	2078	-0-	-262 B	-0-	2078	2			Y	-0-	-0-
-----												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
11	2010 X	1825	-0-	-185 B	-0-	1825	2			Y	-0-	-0-
12	3689 X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1423	2			Y	-0-	-0-
01	3689 X	1609	-0-	-2080 B	-0-	1609	2			Y	-0-	-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			Y	-0-	-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			Y	-0-	-0-
*04	2271 X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2	N	-0-		-0-
12		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2	N	-0-		-0-
01		4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2	N	-0-		-0-
02		3401 X	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
03		3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2	N	-0-		-0-
*04		2472 X	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
11		1530 N	1280	-0-	-250 B	-0-	79	1	Y	69		235
							76	9				
12		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	Y	1		236
							1	9				
01		1860 N	1700	-0-	-160 B	-0-	131	1	Y	-0-		236
02		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	155	1	Y	-0-		236
03		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	132	1	Y	-0-		236
*04		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	234	1	Y	1		237
							1	9				

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670												
11		4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4025	2	N	1	1 8	110
12		1232 X	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2	N	-0-		110
01		3568 X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2	N	-0-		110
02		2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2	N	-0-		110
03		3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2	N	-0-		110
*04		1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	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												
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
01		372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
02		196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
*04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
11		1650 N	1307	-0-	-343 B	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	818	-0-	-794 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
*04		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2	N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
11		3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	595	1	N	-0-		-0-
12		4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	655	1	N	-0-		-0-
01		3875 X	3019	-0-	-856 B	-0-	497	1	N	-0-		-0-
02		2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	462	1	N	-0-		-0-
03		2790 X	2147	-0-	-643 B	-0-	547	1	N	-0-		-0-
04		2700 X	2002	-0-	-698 B	-0-	356	1	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2		N	-0-	-0-
12		4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	2		N	-0-	-0-
01		4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	2		N	-0-	-0-
02		4060 X	4046	-0-	-14 B	-0-	4046	2		N	-0-	-0-
03		4495 X	3834	-0-	-661 B	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
04		4350 X	4145	-0-	-205 B	-0-	4145	2		N	-0-	-0-
-----												
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1 B	10	1	2		N	-0-	-0-
02		24 X	14	-0-	-10 B	-0-	14	2		N	-0-	-0-
*03		6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2		N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
11		2760 X	2028	-0-	-732 B	-0-	61	1	1967	2	N	-0-
12		3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	102	1	3428	2	N	-0-
01		3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	100	1	3520	2	N	-0-
02		5290 X	5290	-0-	-0- B	-0-	150	1	5140	2	N	-0-
03		2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	86	1	2864	2	N	-0-
*04		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	75	1	2605	2	N	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
11		300 N	187	-0-	-113 B	-22436	187	2		N	-0-	-0-
12		248 N	180	-0-	-68 B	-22436	180	2		N	-0-	-0-
01		248 N	175	-0-	-73 B	-22436	175	2		N	-0-	-0-
02		168 N	170	-0-	2 B	-22434	170	2		N	-0-	-0-
03		186 N	177	-0-	-9 B	-22434	177	2		N	-0-	-0-
04		180 N	202	-0-	22 B	-22412	202	2		N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
11		180 N	31	-0-	-149 B	-0-	31	2		N	-0-	-0-
12		124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2		N	-0-	-0-
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-	-0-
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-	-0-
*04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
11		840 N	2960	-0-	2120 B	-42524	2960	2		N	-0-	90
12		868 X	2324	-0-	1456 B	-41068	2324	2		N	-0-	90
01		868 X	1202	-0-	334 B	-40734	1202	2		N	-0-	90
02		2772 X	1077	-0-	-1695 B	-40734	1077	2		N	-0-	90
03		3069 X	1056	-0-	-2013 B	-40734	1056	2		N	-0-	21
04		2970 X	1286	-0-	-1684 B	-40734	1286	2		N	-0-	21
-----												
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
11		1170 X	409	-0-	-761 B	-0-	409	2		N	-0-	21
12		1209 X	353	-0-	-856 B	-0-	353	2		N	-0-	21
01		1209 X	332	-0-	-877 B	-0-	332	2		N	-0-	21
02		392 X	267	-0-	-125 B	-0-	267	2		N	-0-	21
03		434 X	277	-0-	-157 B	-0-	277	2		N	-0-	21
*04		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2		N	-0-	21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-
12		2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2371	2	1	9	N	1 8
01		2210 X	2210	-0-	-0- B	-0-	2209	2	1	9	N	1 8
02		3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	3721	2	7	9	N	6 8
03		3131 X	3069	-0-	-62 B	-0-	3066	2	3	9	N	3 8
04		2970 X	2889	-0-	-81 B	-0-	2885	2	4	9	N	4 8
-----												
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
11		2820 X	2622	-0-	-198 B	-7594	2622	2			N	-0-
12		2914 X	1698	-0-	-1216 B	-7594	1696	2	2	9	N	2 8
01		2914 X	2188	-0-	-726 B	-7594	2186	2	2	9	N	2 8
02		2436 X	2402	-0-	-34 B	-7594	2395	2	7	9	N	6 8
03		2697 X	2262	-0-	-435 B	-7594	2259	2	3	9	N	3 8
04		2130 N	1604	-0-	-526 B	-7594	1601	2	3	9	N	3 8
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
11		1920 X	3849	-0-	1929 B	-33142	3849	2			N	-0-
12		1984 X	3826	-0-	1842 B	-31300	3823	2	3	9	N	3 8
01		1984 X	3895	-0-	1911 B	-29389	3892	2	3	9	N	3 8
02		3612 X	3668	-0-	56 B	-29333	3661	2	7	9	N	6 8
03		3999 X	3924	-0-	-75 B	-29333	3918	2	6	9	N	5 8
04		3840 X	4089	-0-	249 B	-29084	4081	2	8	9	N	7 8
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
11		990 X	1278	-0-	288 B	-110301	1278	2			N	-0-
12		1023 N	1415	-0-	392 B	-109909	1415	2			N	-0-
01		1023 N	1514	-0-	491 B	-109418	1514	2			N	-0-
02		1204 N	1284	-0-	80 B	-109338	1284	2			N	-0-
03		1364 N	1228	-0-	-136 B	-109338	1228	2			N	-0-
04		1320 N	1471	-0-	151 B	-109187	1471	2			N	-0-
-----												
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
11		5550 X	5511	-0-	-39 B	-4246	5511	2			N	-0-
12		5735 X	6012	-0-	277 B	-3969	5998	2	14	9	N	13 8
01		5735 X	6735	-0-	1000 B	-2969	6717	2	18	9	N	16 8
02		5208 X	5973	-0-	765 B	-2204	5937	2	36	9	N	33 8
03		5766 X	6240	-0-	474 B	-1730	6217	2	23	9	N	21 8
04		5580 X	6346	-0-	766 B	-964	6315	2	31	9	N	28 8
-----												
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
11		8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2			N	-0-
12		7811 X	7811	-0-	-0- B	-0-	7799	2	12	9	N	11 8
01		7823 X	7823	-0-	-0- B	-0-	7810	2	13	9	N	12 8
02		7962 X	7962	-0-	-0- B	-0-	7931	2	31	9	N	28 8
03		8649 X	7677	-0-	-972 B	-0-	7658	2	19	9	N	17 8
04		8340 X	6581	-0-	-1759 B	-0-	6560	2	21	9	N	19 8
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
11		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-
12		1519 X	1115	-0-	-404 B	-0-	1109	2	6	9	N	5 8
01		1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-		2			N	3 8
02		3080 X	61	-0-	-3019 B	-0-	57	2	4	9	N	4 8
03		3410 X	1401	-0-	-2009 B	-0-	1388	2	13	9	N	12 8
04		2940 X	2043	-0-	-897 B	-0-	2020	2	23	9	N	21 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11		2430 X	2177	-0-	-253 B	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
12		3131 X	1865	-0-	-1266 B	-0-	1865	2		N	-0-	-0-
01		3131 X	2014	-0-	-1117 B	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
02		2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2		N	-0-	-0-
03		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2		N	-0-	-0-
*04		4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	2		N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
11		12728 X	12728	-0-	-0- B	-0-	12728	2		N	-0-	-0-
12		11246 X	11246	-0-	-0- B	-0-	11246	2		N	-0-	-0-
01		10348 X	10348	-0-	-0- B	-0-	10348	2		N	-0-	-0-
02		11956 X	8772	-0-	-3184 B	-0-	8772	2		N	-0-	-0-
03		13237 X	10065	-0-	-3172 B	-0-	10065	2		N	-0-	-0-
04		12720 X	7045	-0-	-5675 B	-0-	7045	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
11		5430 X	5028	-0-	-402 B	-0-	5028	2		N	-0-	-0-
12		5611 X	5045	-0-	-566 B	-0-	5045	2		N	-0-	-0-
01		5456 X	5130	-0-	-326 B	-0-	5130	2		N	-0-	-0-
02		4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4952	2		N	-0-	-0-
03		5518 X	5518	-0-	-0- B	-0-	5518	2		N	-0-	-0-
*04		5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2		N	-0-	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
11		3060 X	2925	-0-	-135 B	-0-	2925	2		Y	-0-	-0-
12		3131 X	3096	-0-	-35 B	-0-	3096	2		Y	-0-	-0-
01		3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2		Y	-0-	-0-
02		2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	2		Y	-0-	-0-
03		3069 X	2994	-0-	-75 B	-0-	2994	2		Y	-0-	-0-
04		2970 X	546	-0-	-2424 B	-0-	545	2	1 9	Y	1 8	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
11		1470 N	1327	-0-	-143 B	-6206	1327	2		N	-0-	-0-
12		1240 N	1330	-0-	90 B	-6116	1330	2		N	-0-	-0-
01		1519 N	4472	-0-	2953 B	-3163	4472	2		N	-0-	-0-
02		1481 N	4644	-0-	3163 B	-0-	4644	2		N	-0-	-0-
03		6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2		N	-0-	-0-
04		1350 X	707	-0-	-643 B	-0-	707	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
11		4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2		N	-0-	-0-
12		4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2		N	-0-	-0-
01		4402 X	4237	-0-	-165 B	-0-	4237	2		N	-0-	-0-
02		4088 X	3179	-0-	-909 B	-0-	3179	2		N	-0-	-0-
03		4526 X	3513	-0-	-1013 B	-0-	3513	2		N	-0-	-0-
04		4380 X	3140	-0-	-1240 B	-0-	3140	2		N	-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
11		4950 X	4029	-0-	-921 B	-0-	4023	2	6 9	N	5	60
12		5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2		N	-0-	60
01		5115 X	4599	-0-	-516 B	-0-	4599	2		N	-0-	60
02		4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	2		N	-0-	60
03		4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2		N	-0-	60
*04		4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484	2		N	-0-	60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-
12		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-
01		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-
02		3080 X	2705	-0-	-375 B	-0-	2705	2			N	-0-
03		3410 X	1312	-0-	-2098 B	-0-	1312	2			N	-0-
04		3300 X	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842	2			N	-0-
-----												
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
11		3150 X	3145	-0-	-5 B	-9483	3145	2			N	-0-
12		3131 X	3316	-0-	185 B	-9298	3313	2	3	9	N	-0-
01		3162 X	3545	-0-	383 B	-8915	3542	2	3	9	N	-0-
02		2940 X	3132	-0-	192 B	-8723	3124	2	8	9	N	-0-
03		3317 X	3684	-0-	367 B	-8356	3672	2	12	9	N	-0-
04		3210 X	3429	-0-	219 B	-8137	3415	2	14	9	N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
11		6660 X	5442	-0-	-1218 B	-0-	5442	2			N	-0-
12		6882 X	4377	-0-	-2505 B	-0-	4377	2			N	-0-
01		7254 X	6416	-0-	-838 B	-0-	6416	2			N	-0-
02		5124 X	3277	-0-	-1847 B	-0-	3277	2			N	-0-
03		6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2			N	-0-
04		5490 X	5062	-0-	-428 B	-0-	5062	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
11		12390 X	10916	-0-	-1474 B	-0-	10916	2			Y	-0-
12		12245 X	11129	-0-	-1116 B	-0-	11128	2	1	9	Y	-0-
01		12245 X	10961	-0-	-1284 B	-0-	10960	2	1	9	Y	-0-
02		10388 X	9723	-0-	-665 B	-0-	9721	2	2	9	Y	-0-
03		11470 X	9842	-0-	-1628 B	-0-	9841	2	1	9	Y	-0-
04		10920 X	9866	-0-	-1054 B	-0-	9864	2	2	9	Y	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
11		4410 X	3256	-0-	-1154 B	-0-	3256	2			N	-0-
12		3534 X	3472	-0-	-62 B	-0-	3472	2			N	-0-
01		3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			N	-0-
02		3108 X	3102	-0-	-6 B	-0-	3101	2	1	9	N	-0-
03		3441 X	3296	-0-	-145 B	-0-	3295	2	1	9	N	-0-
04		3330 X	3323	-0-	-7 B	-0-	3322	2	1	9	N	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
11		1650 X	2911	-0-	1261 B	-1700	2911	2			N	-0-
12		1705 X	2997	-0-	1292 B	-408	2997	2			N	-0-
01		3063 X	3471	-0-	408 B	-0-	3471	2			N	-0-
02		2688 X	2230	-0-	-458 B	-0-	2230	2			N	-0-
03		2976 X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762	2			N	-0-
04		2880 X	2473	-0-	-407 B	-0-	2473	2			N	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
11		8520 X	8164	-0-	-356 B	-0-	8076	2	88	9	N	57
12		8649 X	8090	-0-	-559 B	-0-	8090	2			N	57
01		8649 X	7974	-0-	-675 B	-0-	7974	2			N	57
02		7560 X	7205	-0-	-355 B	-0-	7120	2	85	9	N	53
03		8370 X	7894	-0-	-476 B	-0-	7894	2			N	53
04		8100 X	7394	-0-	-706 B	-0-	7394	2			N	53

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		960 X	-0-	-0-	-960 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		496 X	25	-0-	-471 B	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
01		62 X	54	-0-	-8 B	-0-	-0-	53	2	N	1 9	-0-
02		151 X	151	-0-	-0 B	-0-	-0-	151	2	N	1 8	-0-
03		32 X	32	-0-	-0 B	-0-	-0-	32	2	N		-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-			N		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
11		2376 X	2376	-0-	-0 B	-0-	-0-	2376	2	N		60
12		1770 X	1770	-0-	-0 B	-0-	-0-			N		60
01		1954 X	1954	-0-	-0 B	-0-	-0-	1954	2	N		60
02		2610 X	2610	-0-	-0 B	-0-	-0-	2610	2	N		60
03		3407 X	3407	-0-	-0 B	-0-	-0-	3353	2	N	54 9	49
*04		2382 X	2382	-0-	-0 B	-0-	-0-	2382	2	N		109 1
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
11		4050 X	3571	-0-	-479 B	-0-	-0-	3571	2	N		-0-
12		3999 X	3463	-0-	-536 B	-0-	-0-	3460	2	N	3 9	3 8
01		3999 X	3258	-0-	-741 B	-0-	-0-	3255	2	N	3 9	3 8
02		3457 X	3457	-0-	-0 B	-0-	-0-	3449	2	N	8 9	7 8
03		3773 X	3773	-0-	-0 B	-0-	-0-	3767	2	N	6 9	5 8
*04		3798 X	3798	-0-	-0 B	-0-	-0-	3791	2	N	7 9	6 8
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
11		4093 X	4093	-0-	-0 B	-0-	-0-	4093	2	N		-0-
12		4108 X	4108	-0-	-0 B	-0-	-0-	4108	2	N		-0-
01		3937 X	3535	-0-	-402 B	-0-	-0-	3535	2	N		-0-
02		3808 X	2490	-0-	-1318 B	-0-	-0-	2490	2	N		-0-
03		4216 X	3412	-0-	-804 B	-0-	-0-	3412	2	N		-0-
04		4080 X	3234	-0-	-846 B	-0-	-0-	3234	2	N		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
11		7445 X	7445	-0-	-0 B	-0-	-0-	7445	2	N		-0-
12		5780 X	5780	-0-	-0 B	-0-	-0-	5780	2	N		-0-
01		7656 X	7656	-0-	-0 B	-0-	-0-	7656	2	N		-0-
02		6944 X	6807	-0-	-137 B	-0-	-0-	6807	2	N		-0-
03		7688 X	7036	-0-	-652 B	-0-	-0-	7036	2	N		-0-
04		7440 X	6607	-0-	-833 B	-0-	-0-	6607	2	N		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
11		8769 X	8769	-0-	-0 B	-0-	-0-	8769	2	N		-0-
12		7843 X	7538	-0-	-305 B	-0-	-0-	7527	2	N	11 9	10 8
01		7843 X	7421	-0-	-422 B	-0-	-0-	7407	2	N	14 9	13 8
02		8176 X	6576	-0-	-1600 B	-0-	-0-	6550	2	N	26 9	24 8
03		9052 X	6515	-0-	-2537 B	-0-	-0-	6498	2	N	17 9	15 8
04		8760 X	7264	-0-	-1496 B	-0-	-0-	7241	2	N	23 9	21 8
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
11		4507 X	4507	-0-	-0 B	-0-	-0-	4507	2	N		-0-
12		4577 X	4577	-0-	-0 B	-0-	-0-	4577	2	N		-0-
01		4468 X	4468	-0-	-0 B	-0-	-0-	4468	2	N		-0-
02		4200 X	4004	-0-	-196 B	-0-	-0-	4004	2	N		-0-
03		4650 X	4237	-0-	-413 B	-0-	-0-	4237	2	N		-0-
04		4500 X	4062	-0-	-438 B	-0-	-0-	4062	2	N		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1095	-0-	-445 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
*04	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

11	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3539	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	3345	2	13 9	Y	12	12 8		-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	3232	2	28 9	Y	25	25 8		-0-
03	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	3748	2	20 9	Y	18	18 8		-0-
*04	3659 X	3659	-0-	-0- B	-0-	3635	2	24 9	Y	22	22 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			137
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			137
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2		N	-0-			137
02	308 N	252	-0-	-56 B	-0-	252	2		N	-0-			137
03	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2		N	-0-			137
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2		N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

11	3840 X	1356	-0-	-2484 B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	3938	-0-	-30 B	-0-	3931	2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	3968 X	3061	-0-	-907 B	-0-	3054	2	7 9	N	6	6 8		-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2788	2	12 9	N	11	11 8		-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3020	2	8 9	N	7	7 8		-0-
*04	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2808	2	10 9	N	9	9 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

11	5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	3547	-0-	-1297 B	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	3946	-0-	-1386 B	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4371	-0-	-789 B	-0-	4371	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

11	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
12	6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	2		N	-0-			-0-
01	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
02	5712 X	5233	-0-	-479 B	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5698	-0-	-626 B	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5358	-0-	-762 B	-0-	5358	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

11	4830 X	4014	-0-	-816 B	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	3137	-0-	-1854 B	-0-	3136	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	4991 X	4147	-0-	-844 B	-0-	4146	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3892 X	3513	-0-	-379 B	-0-	3511	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	4309 X	3701	-0-	-608 B	-0-	3700	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4020 X	3749	-0-	-271 B	-0-	3747	2	2 9	N	2	2 8		-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01		2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02		2800 X	2725	-0-	-75 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03		3100 X	2918	-0-	-182 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04		3000 X	2816	-0-	-184 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323																	
11		720 N	656	-0-	-64 B	-0-	656	2			N	-0-					129
12		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					129
01		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					129
02		616 N	563	-0-	-53 B	-0-	563	2			N	-0-					129
03		651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	2			N	-0-					129
04		630 N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					129
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960																	
11		6330 X	5616	-0-	-714 B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12		6541 X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01		6231 X	5252	-0-	-979 B	-0-	5251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		5236 X	3241	-0-	-1995 B	-0-	3240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		5797 X	4874	-0-	-923 B	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		5610 X	4700	-0-	-910 B	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553																	
11		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	5586	2			N	-0-					93
12		5735 X	5687	-0-	-48 B	-0-	5687	2			N	-0-					93
01		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	6035	2			N	-0-					93
02		5264 X	4708	-0-	-556 B	-0-	4708	2			N	-0-					93
03		5766 X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4677	2	6	9	N	5					98
04		5640 X	4662	-0-	-978 B	-0-	4662	2			N	-0-					98
-----																	
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526																	
11		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					58
12		3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2			N	-0-					58
01		3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-					58
02		4760 X	3572	-0-	-1188 B	-0-	3572	2			N	-0-					58
03		5270 X	3561	-0-	-1709 B	-0-	3561	2			N	-0-					58
04		5100 X	3270	-0-	-1830 B	-0-	3270	2			N	-0-					58
-----																	
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721																	
11		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02		2156 N	1039	-0-	-1117 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04		1470 N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894																	
11		1980 N	1799	-0-	-181 B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1677	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03		1829 N	1773	-0-	-56 B	-0-	1767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	8			-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2			N	-0-	-0-
12		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 2			N	-0-	-0-
01		3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313 2			N	-0-	-0-
02		3360 X	2972	-0-	-388 B	-0-	2972 2			N	-0-	-0-
03		3720 X	3240	-0-	-480 B	-0-	3240 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	3451	-0-	-149 B	-0-	3451 2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
11		2910 X	2823	-0-	-87 B	-0-	2823 2			N	-0-	-0-
12		2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	2512 2			N	-0-	-0-
01		2914 N	1567	-0-	-1347 B	-0-	1567 2			N	-0-	-0-
02		2632 N	2557	-0-	-75 B	-0-	2557 2			N	-0-	-0-
03		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
*04		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
11		3630 X	2884	-0-	-746 B	-0-	2884 2			N	-0-	99
12		3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	3918 2	36 9		N	33	132
01		3836 X	3836	-0-	-0- B	-0-	3836 2			N	-0-	132
02		3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353 2			N	-0-	132
03		4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	4203 2			N	-0-	132
*04		3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970 2			N	-0-	132
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
11		2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
12		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2			N	-0-	-0-
01		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 2			N	-0-	-0-
02		2184 N	1946	-0-	-238 B	-0-	1946 2			N	-0-	-0-
03		2418 N	2232	-0-	-186 B	-0-	2232 2			N	-0-	-0-
04		2370 N	2094	-0-	-276 B	-0-	2094 2			N	-0-	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
11		7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785 2			N	-0-	-0-
12		10145 X	10145	-0-	-0- B	-0-	10145 2			N	-0-	-0-
01		7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	7994 2			N	-0-	-0-
02		7420 X	6323	-0-	-1097 B	-0-	6323 2			N	-0-	-0-
03		8215 X	7976	-0-	-239 B	-0-	7976 2			N	-0-	-0-
04		7950 X	3571	-0-	-4379 B	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
11		3000 X	2412	-0-	-588 B	-0-	2412 2			N	-0-	-0-
12		3100 X	1977	-0-	-1123 B	-0-	1977 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	1828	-0-	-1272 B	-0-	1828 2			N	-0-	-0-
02		2324 X	1530	-0-	-794 B	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
03		2573 X	1619	-0-	-954 B	-0-	1619 2			N	-0-	-0-
04		2400 X	1506	-0-	-894 B	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
11		6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641 2			N	-0-	-0-
12		6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	6327 2			N	-0-	-0-
01		5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	5640 2			N	-0-	-0-
02		6188 X	4727	-0-	-1461 B	-0-	4727 2			N	-0-	-0-
03		6851 X	4979	-0-	-1872 B	-0-	4979 2			N	-0-	-0-
04		6630 X	4366	-0-	-2264 B	-0-	4366 2			N	-0-	-0-
-----												

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	6032	2			N	-0-
12		6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6218	2	1	9	N	1 8
01		5611 X	2113	-0-	-3498 B	-0-	2112	2	1	9	N	1 8
02		5712 X	5265	-0-	-447 B	-0-	5263	2	2	9	N	2 8
03		6324 X	5500	-0-	-824 B	-0-	5499	2	1	9	N	1 8
04		6030 X	3226	-0-	-2804 B	-0-	3225	2	1	9	N	1 8
-----												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
11		3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	2			N	-0-
12		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	2			N	-0-
01		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-
02		3668 X	2683	-0-	-985 B	-0-	2683	2			N	-0-
03		4061 X	2837	-0-	-1224 B	-0-	2837	2			N	-0-
04		3930 X	2636	-0-	-1294 B	-0-	2636	2			N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
11		7260 X	5083	-0-	-2177 B	-124785	5083	2			N	-0-
12		7502 X	8735	-0-	1233 B	-123552	8704	2	31	9	N	28 8
01		7502 X	10706	-0-	3204 B	-120348	10665	2	41	9	N	37 8
02		5012 X	8547	-0-	3535 B	-116813	8472	2	75	9	N	68 8
03		5549 X	2324	-0-	-3225 B	-116813	2309	2	15	9	N	14 8
04		5370 X	3205	-0-	-2165 B	-116813	3183	2	22	9	N	20 8
-----												
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
11		6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	2			N	-0-
12		6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	6028	2	14	9	N	13 8
01		5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	5859	2	15	9	N	14 8
02		5628 X	5059	-0-	-569 B	-0-	5029	2	30	9	N	27 8
03		6231 X	4868	-0-	-1363 B	-0-	4850	2	18	9	N	16 8
04		6000 X	5001	-0-	-999 B	-0-	4977	2	24	9	N	22 8
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
11		2730 X	2454	-0-	-276 B	-0-	2454	2			N	-0-
12		2821 X	2444	-0-	-377 B	-0-	2438	2	6	9	N	5 8
01		2821 X	2717	-0-	-104 B	-0-	2709	2	8	9	N	7 8
02		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2496	2	15	9	N	14 8
03		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2488	2	10	9	N	9 8
04		2490 N	2257	-0-	-233 B	-0-	2246	2	11	9	N	10 8
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
11		9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	9050	2			N	-0-
12		8562 X	8562	-0-	-0- B	-0-	8537	2	25	9	N	23 8
01		6490 X	6490	-0-	-0- B	-0-	6467	2	23	9	N	21 8
02		8288 X	4810	-0-	-3478 B	-0-	4768	2	42	9	N	38 8
03		9176 X	5893	-0-	-3283 B	-0-	5863	2	30	9	N	27 8
04		8880 X	5276	-0-	-3604 B	-0-	5243	2	33	9	N	30 8
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
11		690 X	6119	-0-	5429 B	-6341	6119	2			N	-0-
12		1929 X	8270	-0-	6341 B	-0-	8270	2			N	-0-
01		4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-
02		7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	7158	2			N	-0-
03		9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	9225	2			N	-0-
*04		7554 X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554	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 #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
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
11		5 N	4	-0-	-1 B	-0-		4	2	N	-0-	-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-	-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
02		4 N	3	-0-	-1 B	-0-		3	2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
11		3660 X	2527	-0-	-1133 B	-0-	2527	2		N	-0-	41
12		3782 X	2018	-0-	-1764 B	-0-	2018	2		N	-0-	41
01		2883 X	1953	-0-	-930 B	-0-	1953	2		N	-0-	41
02		2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2		N	-0-	41
03		2604 X	2327	-0-	-277 B	-0-	2327	2		N	-0-	41
*04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2		N	-0-	41
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
11		3720 X	4136	-0-	416 B	-30568	4136	2		N	-0-	-0-
12		3844 X	4649	-0-	805 B	-29763	4649	2		N	-0-	-0-
01		3844 X	3855	-0-	11 B	-29752	3855	2		N	-0-	-0-
02		3864 X	2988	-0-	-876 B	-29752	2988	2		N	-0-	-0-
03		4278 X	3575	-0-	-703 B	-29752	3575	2		N	-0-	-0-
04		4140 X	4500	-0-	360 B	-29392	4500	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												
11		7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	7432	2		N	-0-	-0-
12		7811 X	7811	-0-	-0- B	-0-	7803	2	8	9	N	7 8
01		7595 X	6868	-0-	-727 B	-0-	6858	2	10	9	N	9 8
02		6972 X	5034	-0-	-1938 B	-0-	5021	2	13	9	N	12 8
03		7719 X	5414	-0-	-2305 B	-0-	5405	2	9	9	N	8 8
*04		7604 X	7604	-0-	-0- B	-0-	7589	2	15	9	N	14 8
-----												
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
11		4050 X	1467	-0-	-2583 B	-0-	63	1	1404	2	N	-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-
02		2084 X	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1994	2	N	-0-
03		12499 X	12499	-0-	-0- B	-0-	538	1	11961	2	N	-0-
*04		8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	385	1	8557	2	N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
11		4200 X	4162	-0-	-38 B	-0-	4162	2		N	-0-	42
12		4340 X	4193	-0-	-147 B	-0-	4193	2		N	-0-	42
01		4340 X	4308	-0-	-32 B	-0-	4308	2		N	-0-	42
02		3836 X	3495	-0-	-341 B	-0-	3495	2		N	-0-	42
03		4247 X	4239	-0-	-8 B	-0-	4225	2	14	9	N	13
04		4110 X	3737	-0-	-373 B	-0-	3731	2	6	9	N	5
-----												
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
11		3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	2		N	-0-	-0-
12		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2		N	-0-	-0-
01		4845 X	4845	-0-	-0- B	-0-	4845	2		N	-0-	-0-
02		3696 X	1376	-0-	-2320 B	-0-	1376	2		N	-0-	-0-
03		4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-				N	-0-	-0-
04		3960 X	2324	-0-	-1636 B	-0-	2324	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162																	
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
11		8370 X	3847	-0-	-4523 B	-563550	3847	2			N	-0-					-0-
12		4309 X	4366	-0-	57 B	-563493	4366	2			N	-0-					-0-
01		4154 X	3352	-0-	-802 B	-563493	3352	2			N	-0-					-0-
02		3528 X	2884	-0-	-644 B	-563493	2884	2			N	-0-					-0-
03		3906 X	2095	-0-	-1811 B	-563493	2095	2			N	-0-					-0-
04		3780 X	2704	-0-	-1076 B	-563493	2704	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033																	
11		3360 X	5708	-0-	2348 B	-3363	5708	2			N	-0-					-0-
12		3472 X	5462	-0-	1990 B	-1373	5459	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		3472 X	4644	-0-	1172 B	-201	4642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		5348 X	4464	-0-	-884 B	-201	4458	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03		5890 X	5450	-0-	-440 B	-201	5446	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		5700 X	5285	-0-	-415 B	-201	5278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888																	
11		6300 X	5717	-0-	-583 B	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12		6076 X	5859	-0-	-217 B	-0-	5858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		6076 X	5539	-0-	-537 B	-0-	5538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		5460 X	4806	-0-	-654 B	-0-	4805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		5921 X	5527	-0-	-394 B	-0-	5526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		5730 X	5229	-0-	-501 B	-0-	5228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																	
11		4440 X	3198	-0-	-1242 B	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12		4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01		4588 X	1728	-0-	-2860 B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	8671	2	111	9	N	101	101	8			-0-
03		8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-	8360	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*04		7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	7331	2	41	9	N	37	37	8			-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																	
11		11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12		10611 X	10611	-0-	-0- B	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01		9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02		10332 X	6697	-0-	-3635 B	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03		11439 X	8785	-0-	-2654 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04		11070 X	8283	-0-	-2787 B	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
-----																	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																	
11		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-					22
12		3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	3794	2	45	9	N	41					63
01		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713	2	3	9	N	3					66
02		3584 X	3223	-0-	-361 B	-0-	3223	2			N	-0-					66
03		3968 X	3615	-0-	-353 B	-0-	3615	2			N	-0-					66
04		3840 X	2184	-0-	-1656 B	-0-	2184	2			N	-0-					66
-----																	
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																	
11		4410 X	3818	-0-	-592 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12		4557 X	3878	-0-	-679 B	-0-	3870	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01		4340 X	3761	-0-	-579 B	-0-	3752	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02		3556 X	3437	-0-	-119 B	-0-	3418	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03		3937 X	3556	-0-	-381 B	-0-	3544	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04		3810 X	3161	-0-	-649 B	-0-	3147	2	14	9	N	13	13	8			-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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																	
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
11		6690 X	5748	-0-	-942 B	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12		6913 X	6239	-0-	-674 B	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		6200 X	5353	-0-	-847 B	-0-	5352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		5348 X	5078	-0-	-270 B	-0-	5076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		5921 X	4687	-0-	-1234 B	-0-	4686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		5730 X	3534	-0-	-2196 B	-0-	3533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																	
11		3810 X	5791	-0-	1981 B	-1269	5791	2			N	-0-					-0-
12		3937 X	3758	-0-	-179 B	-1269	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		3937 X	3609	-0-	-328 B	-1269	3607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		5404 X	3124	-0-	-2280 B	-1269	3121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		5983 X	3579	-0-	-2404 B	-1269	3577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		5790 X	3454	-0-	-2336 B	-1269	3451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
-----																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																	
11		3810 X	6277	-0-	2467 B	-19113	6277	2			N	-0-					-0-
12		3937 X	6267	-0-	2330 B	-16783	6255	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01		3937 X	6045	-0-	2108 B	-14675	6033	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02		5852 X	5709	-0-	-143 B	-14675	5681	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03		6479 X	6010	-0-	-469 B	-14675	5991	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04		6270 X	5984	-0-	-286 B	-14675	5958	2	26	9	N	24	24	8			-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005																	
11		12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12		8859 X	8859	-0-	-0- B	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01		8897 X	8897	-0-	-0- B	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02		11564 X	164	-0-	-11400 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03		12803 X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04		12330 X	-0-	-0-	-12330 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963																	
11		3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
12		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01		3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02		3612 X	3131	-0-	-481 B	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03		3999 X	3091	-0-	-908 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04		3870 X	2739	-0-	-1131 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902																	
11		10350 X	9097	-0-	-1253 B	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12		10695 X	7782	-0-	-2913 B	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01		10695 X	8366	-0-	-2329 B	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
02		8484 X	7965	-0-	-519 B	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03		9393 X	8003	-0-	-1390 B	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04		9090 X	7515	-0-	-1575 B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																	
11		9210 X	9078	-0-	-132 B	-63560	9078	2			N	-0-					-0-
12		11284 X	8289	-0-	-2995 B	-63560	8274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01		11284 X	10022	-0-	-1262 B	-63560	10002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02		8708 X	6835	-0-	-1873 B	-63560	6804	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03		9393 X	9264	-0-	-129 B	-63560	9239	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04		9330 X	9244	-0-	-86 B	-63560	9210	2	34	9	N	31	31	8			-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 #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
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	
11		5299 X	5299	-0-	-0-	B	-0-	5299	2		N	79
12		3883 X	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	2		N	79
01		5463 X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5463	2		N	79
02		5829 X	5829	-0-	-0-	B	-0-	5829	2		N	79
03		6455 X	6455	-0-	-0-	B	-0-	6455	2		N	79
*04		5718 X	5718	-0-	-0-	B	-0-	5718	2		N	79
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
11		5404 X	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	2		N	-0-
12		6063 X	6063	-0-	-0-	B	-0-	6062	2	1 9	N	-0-
01		5122 X	5122	-0-	-0-	B	-0-	5121	2	1 9	N	-0-
02		5443 X	5443	-0-	-0-	B	-0-	5441	2	2 9	N	-0-
03		7079 X	7079	-0-	-0-	B	-0-	7077	2	2 9	N	-0-
*04		7578 X	7578	-0-	-0-	B	-0-	7575	2	3 9	N	-0-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
11		5668 X	5668	-0-	-0-	B	-0-	5668	2		N	75
12		5913 X	5913	-0-	-0-	B	-0-	5913	2		N	75
01		5512 X	5512	-0-	-0-	B	-0-	5512	2		N	75
02		5320 X	5068	-0-	-252	B	-0-	5068	2		N	75
03		5890 X	5815	-0-	-75	B	-0-	5815	2		N	75
04		5700 X	5349	-0-	-351	B	-0-	5349	2		N	75
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
11		5007 X	5007	-0-	-0-	B	-0-	5007	2		N	55
12		5908 X	5908	-0-	-0-	B	-0-	5908	2		N	55
01		6586 X	6586	-0-	-0-	B	-0-	6586	2		N	55
02		6172 X	6172	-0-	-0-	B	-0-	6172	2		N	55
03		6722 X	6722	-0-	-0-	B	-0-	6722	2		N	55
*04		6380 X	6380	-0-	-0-	B	-0-	6380	2		N	55
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
11		1496 X	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2		N	73
12		1372 X	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2		N	73
01		1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2		N	73
02		1400 N	1054	-0-	-346	B	-0-	1054	2		N	73
03		1364 N	1020	-0-	-344	B	-0-	933	2	87 9	N	23
04		1200 N	56	-0-	-1144	B	-0-	56	2		N	23
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
11		8880 X	6513	-0-	-2367	B	-1244	6513	2		N	-0-
12		8990 X	7978	-0-	-1012	B	-1244	7978	2		N	-0-
01		9083 X	7033	-0-	-2050	B	-1244	7033	2		N	-0-
02		6076 X	5690	-0-	-386	B	-1244	5690	2		N	-0-
03		6727 X	7848	-0-	-1121	B	-123	7848	2		N	-0-
04		6510 X	5089	-0-	-1421	B	-123	5089	2		N	-0-
-----												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
11		1056 X	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2		N	-0-
12		1875 X	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2		N	-0-
01		1940 X	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2		N	-0-
02		1172 X	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2		N	-0-
03		992 N	580	-0-	-412	B	-0-	580	2		N	-0-
*04		1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	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 #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
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
11		2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	2		N	-0-	-0-
12		2883 X	2798	-0-	-85 B	-0-	2789	2	9	9	8	-0-
01		2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	2982	2	10	9	8	-0-
02		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2527	2	19	9	8	-0-
03		2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	2936	2	13	9	8	-0-
*04		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2920	2	18	9	8	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
11		10020 X	42078	-0-	32058 B	-42552	42078	2		N	-0-	-0-
12		10354 X	27761	-0-	17407 B	-25145	27738	2	23	9	8	-0-
01		11408 X	21081	-0-	9673 B	-15472	21060	2	21	9	8	-0-
02		39284 X	17298	-0-	-21986 B	-15472	17262	2	36	9	8	-0-
03		43493 X	15839	-0-	-27654 B	-15472	15819	2	20	9	8	-0-
04		42090 X	10263	-0-	-31827 B	-15472	10245	2	18	9	8	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
11		3480 X	2650	-0-	-830 B	-0-	2650	2		N	-0-	-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2		N	-0-	-0-
01		4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2		N	-0-	-0-
02		3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2		N	-0-	-0-
03		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2		N	-0-	-0-
*04		4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	2		N	-0-	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
11		2070 X	4049	-0-	1979 B	-32159	4049	2		N	-0-	-0-
12		2139 X	4152	-0-	2013 B	-30146	4152	2		N	-0-	-0-
01		2139 X	4540	-0-	2401 B	-27745	4540	2		N	-0-	-0-
02		3752 X	3275	-0-	-477 B	-27745	3275	2		N	-0-	-0-
03		4154 X	3844	-0-	-310 B	-27745	3844	2		N	-0-	-0-
04		4020 X	4019	-0-	-1 B	-27745	4019	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
11		6060 X	5400	-0-	-660 B	-0-	5400	2		N	-0-	-0-
12		6262 X	5474	-0-	-788 B	-0-	5474	2		N	-0-	-0-
01		6262 X	4962	-0-	-1300 B	-0-	4962	2		N	-0-	-0-
02		5096 X	4930	-0-	-166 B	-0-	4930	2		N	-0-	-0-
03		6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2		N	-0-	-0-
*04		5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	5669	2		N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
11		6870 X	5857	-0-	-1013 B	-0-	5857	2		N	-0-	24
12		7099 X	2917	-0-	-4182 B	-0-	2917	2		N	-0-	24
01		6913 X	3193	-0-	-3720 B	-0-	3193	2		N	-0-	24
02		5488 X	5178	-0-	-310 B	-0-	5178	2		N	-0-	24
03		6076 X	4817	-0-	-1259 B	-0-	4817	2		N	-0-	24
*04		6824 X	6824	-0-	-0- B	-0-	6824	2		N	-0-	24
-----												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
11		6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6204	2		N	-0-	65
12		6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	2		N	-0-	65
01		6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	6179	2		N	-0-	65
02		5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739	2		N	-0-	65
03		6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	2		N	-0-	65
04		6060 X	4089	-0-	-1971 B	-0-	4089	2		N	-0-	65



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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		17610 X	15553	-0-	-2057 B	-0-	15553	2			N	-0-
12		17081 X	11630	-0-	-5451 B	-0-	11616	2	14	9	N	-0-
01		17081 X	13368	-0-	-3713 B	-0-	13349	2	19	9	N	-0-
02		14476 X	9929	-0-	-4547 B	-0-	9898	2	31	9	N	-0-
03		16027 X	15450	-0-	-577 B	-0-	15420	2	30	9	N	-0-
04		15510 X	7454	-0-	-8056 B	-0-	7435	2	19	9	N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
11		7260 X	6422	-0-	-838 B	-8228	6422	2			N	-0-
12		7099 X	6925	-0-	-174 B	-8228	6915	2	10	9	N	-0-
01		7626 X	7150	-0-	-476 B	-8228	7139	2	11	9	N	-0-
02		6104 X	5497	-0-	-607 B	-8228	5477	2	20	9	N	-0-
03		6758 X	7127	-0-	369 B	-7859	7112	2	15	9	N	-0-
04		6540 X	6241	-0-	-299 B	-7859	6222	2	19	9	N	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
11		2310 N	1907	-0-	-403 B	-2397	1907	2			N	-0-
12		2449 N	2074	-0-	-375 B	-2397	2072	2	2	9	N	-0-
01		2263 N	2025	-0-	-238 B	-2397	2023	2	2	9	N	-0-
02		1736 N	1688	-0-	-48 B	-2397	1684	2	4	9	N	-0-
03		1922 N	1552	-0-	-370 B	-2397	1550	2	2	9	N	-0-
04		1860 N	2046	-0-	186 B	-2211	2042	2	4	9	N	-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
11		3510 X	3424	-0-	-86 B	-653331	3424	2			N	5
12		3627 X	3180	-0-	-447 B	-653331	3180	2			N	5
01		3627 X	2956	-0-	-671 B	-653331	2956	2			N	5
02		3192 X	2718	-0-	-474 B	-653331	2718	2			N	5
03		3534 X	4322	-0-	788 B	-652543	4322	2			N	5
04		3420 X	3925	-0-	505 B	-652038	3925	2			N	5
-----												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
11		2760 X	2963	-0-	203 B	-2069	2963	2			N	-0-
12		2852 X	4513	-0-	1661 B	-408	4513	2			N	-0-
01		3043 X	3451	-0-	408 B	-0-	3451	2			N	-0-
02		2884 X	146	-0-	-2738 B	-0-	146	2			N	-0-
03		3193 X	422	-0-	-2771 B	-0-	422	2			N	-0-
04		3090 X	1318	-0-	-1772 B	-0-	1318	2			N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
11		9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	9581	2			N	-0-
12		7068 X	5015	-0-	-2053 B	-0-	5013	2	2	9	N	-0-
01		7873 X	7873	-0-	-0- B	-0-	7870	2	3	9	N	-0-
02		8932 X	7895	-0-	-1037 B	-0-	7887	2	8	9	N	-0-
03		9889 X	6094	-0-	-3795 B	-0-	6091	2	3	9	N	-0-
04		9570 X	7391	-0-	-2179 B	-0-	7384	2	7	9	N	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
11		6030 X	5847	-0-	-183 B	-41753	5847	2			N	-0-
12		6417 X	5814	-0-	-603 B	-41753	5812	2	2	9	N	-0-
01		6417 X	5955	-0-	-462 B	-41753	5952	2	3	9	N	-0-
02		5460 X	4971	-0-	-489 B	-41753	4965	2	6	9	N	-0-
03		6045 X	5962	-0-	-83 B	-41753	5958	2	4	9	N	-0-
04		5850 X	5977	-0-	127 B	-41626	5971	2	6	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
02		1540 N	1036	-0-	-504 B	-0-	1036 2			N	-0-	-0-
03		1519 N	1295	-0-	-224 B	-0-	56 1	1239 2		N	-0-	-0-
*04		1260 N	979	-0-	-281 B	-0-	106 1	873 2		N	-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
11		3990 X	3887	-0-	-103 B	-0-	3887 2			N	-0-	41
12		4123 X	3973	-0-	-150 B	-0-	3955 2	18 9		N	16	57
01		4092 X	3937	-0-	-155 B	-0-	3930 2	7 9		N	6	63
02		3612 X	3529	-0-	-83 B	-0-	3529 2			N	-0-	63
03		3999 X	3615	-0-	-384 B	-0-	3615 2			N	-0-	63
04		3870 X	3576	-0-	-294 B	-0-	3576 2			N	-0-	63
-----												
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
11		4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	4646 2			N	-0-	60
12		4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	4811 2			N	-0-	60
01		4781 X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781 2			N	-0-	60
02		4340 X	4254	-0-	-86 B	-0-	4254 2			N	-0-	60
03		4805 X	4704	-0-	-101 B	-0-	4704 2			N	-0-	60
*04		4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774 2			N	-0-	60
-----												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
11		4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	4086 2			N	-0-	-0-
12		2821 X	2206	-0-	-615 B	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
01		4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	4943 2			N	-0-	-0-
02		3808 X	3518	-0-	-290 B	-0-	3518 2			N	-0-	-0-
03		4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772 2			N	-0-	-0-
*04		4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264 2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
11		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 2			N	-0-	-0-
12		3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 2			N	-0-	-0-
01		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2			N	-0-	-0-
02		2968 X	2103	-0-	-865 B	-0-	2103 2			N	-0-	-0-
03		3286 X	1670	-0-	-1616 B	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
04		3180 X	2259	-0-	-921 B	-0-	2259 2			N	-0-	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
11		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4663 2			N	-0-	-0-
12		4806 X	4806	-0-	-0- B	-0-	4802 2	4 9		N	4	-0-
01		4743 X	4738	-0-	-5 B	-0-	4734 2	4 9		N	4	-0-
02		4312 X	4089	-0-	-223 B	-0-	4080 2	9 9		N	8	-0-
03		4774 X	4652	-0-	-122 B	-0-	4645 2	7 9		N	6	-0-
04		4620 X	4450	-0-	-170 B	-0-	4442 2	8 9		N	7	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
11		6360 X	5007	-0-	-1353 B	-22677	5007 2			N	-0-	-0-
12		6386 X	5669	-0-	-717 B	-22677	5663 2	6 9		N	5	-0-
01		6169 X	5454	-0-	-715 B	-22677	5447 2	7 9		N	6	-0-
02		4760 X	5123	-0-	363 B	-22314	5110 2	13 9		N	12	-0-
03		5270 X	5815	-0-	545 B	-21769	5806 2	9 9		N	8	-0-
04		5100 X	5397	-0-	297 B	-21472	5386 2	11 9		N	10	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		10830 X	5722	-0-	-5108 B	-20054	5722 2		N	-0-		-0-
12		10819 X	6112	-0-	-4707 B	-20054	6112 2		N	-0-		-0-
01		10819 X	4820	-0-	-5999 B	-20054	4820 2		N	-0-		-0-
02		5264 X	7359	-0-	2095 B	-17959	7359 2		N	-0-		-0-
03		5828 X	4110	-0-	-1718 B	-17959	4110 2		N	-0-		-0-
04		5640 X	1722	-0-	-3918 B	-17959	1722 2		N	-0-		-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
11		2550 X	5034	-0-	2484 B	-15575	5034 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	5432	-0-	2797 B	-12778	5428 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		2635 X	5661	-0-	3026 B	-9752	5658 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		4760 X	4831	-0-	71 B	-9681	4823 2	8 9	N	7	7 8	-0-
03		5301 X	5344	-0-	43 B	-9638	5322 2	12 9	N	11	11 8	-0-
04		5130 X	5289	-0-	159 B	-9479	5274 2	15 9	N	14	14 8	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
11		5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	5927 2		N	-0-		50
12		5332 X	5023	-0-	-309 B	-0-	5023 2		N	-0-		50
01		5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845 2		N	-0-		50
02		5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738 2		N	-0-		50
03		5921 X	5501	-0-	-420 B	-0-	5501 2		N	-0-		50
04		5730 X	5645	-0-	-85 B	-0-	5645 2		N	-0-		50
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
11		15670 X	15670	-0-	-0- B	-0-	15670 2		N	-0-		-0-
12		11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11850 2	8 9	N	7	7 8	-0-
01		9318 X	9318	-0-	-0- B	-0-	9312 2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		14616 X	7994	-0-	-6622 B	-0-	7982 2	12 9	N	11	11 8	-0-
03		16182 X	15954	-0-	-228 B	-0-	15921 2	33 9	N	30	30 8	-0-
*04		16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	16011 2	42 9	N	38	38 8	-0-
-----												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
11		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 2		N	-0-		-0-
12		7320 X	7320	-0-	-0- B	-0-	7320 2		N	-0-		-0-
01		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028 2		N	-0-		-0-
02		6860 X	6404	-0-	-456 B	-0-	6404 2		N	-0-		-0-
03		7595 X	5800	-0-	-1795 B	-0-	5800 2		N	-0-		-0-
04		7260 X	6885	-0-	-375 B	-0-	6885 2		N	-0-		-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
11		4980 X	4412	-0-	-568 B	-5488	4412 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	3147	-0-	-1875 B	-5488	3147 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	4823	-0-	-199 B	-5488	4823 2		N	-0-		-0-
02		4116 X	4472	-0-	356 B	-5132	4472 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	3936	-0-	-621 B	-5132	3936 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	4223	-0-	-187 B	-5132	4223 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
11		7350 X	2852	-0-	-4498 B	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
12		7285 X	4053	-0-	-3232 B	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
01		7285 X	3914	-0-	-3371 B	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
02		4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
03		5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911 2		N	-0-		-0-
*04		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838 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 #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747																
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
11		3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
12		3379 X	1784	-0-	-1595 B	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
01		3162 X	2757	-0-	-405 B	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
02		3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
03		3534 X	2749	-0-	-785 B	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
04		3420 X	1129	-0-	-2291 B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
-----																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916																
11		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				90
12		5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	5982	2			N	-0-				90
01		6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2			N	-0-				90
02		5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	5712	2			N	-0-				90
03		6324 X	5918	-0-	-406 B	-0-	5918	2			N	-0-				90
04		6030 X	5063	-0-	-967 B	-0-	5061	2	2	9	N	2				92
-----																
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774																
11		5864 X	10805	-0-	4941 B	-0-	10805	2			N	-0-				-0-
12		10678 X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-				-0-
01		11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	11112	2			N	-0-				-0-
02		9744 X	3939	-0-	-5805 B	-0-	3939	2			N	-0-				-0-
03		10788 X	8875	-0-	-1913 B	-0-	8875	2			N	-0-				-0-
04		10440 X	9846	-0-	-594 B	-0-	9846	2			N	-0-				-0-
-----																
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																
11		3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-				38
12		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-				38
01		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-				38
02		3668 X	3295	-0-	-373 B	-0-	3295	2			N	-0-				38
03		4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-				38
04		3930 X	3885	-0-	-45 B	-0-	3885	2			N	-0-				38
-----																
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562																
11		7410 X	7221	-0-	-189 B	-40064	7221	2			N	-0-				-0-
12		7626 X	7146	-0-	-480 B	-40064	7146	2			N	-0-				-0-
01		7564 X	6795	-0-	-769 B	-40064	6795	2			N	-0-				-0-
02		6748 X	6376	-0-	-372 B	-40064	6376	2			N	-0-				-0-
03		7471 X	7056	-0-	-415 B	-40064	7056	2			N	-0-				-0-
04		7230 X	6649	-0-	-581 B	-40064	6649	2			N	-0-				-0-
-----																
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229																
11		9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	9083	2			N	-0-				-0-
12		7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7977	2			N	-0-				-0-
01		9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	2			N	-0-				-0-
02		8484 X	5532	-0-	-2952 B	-0-	5532	2			N	-0-				-0-
03		9393 X	8725	-0-	-668 B	-0-	8725	2			N	-0-				-0-
04		9480 X	8020	-0-	-1460 B	-0-	8020	2			N	-0-				-0-
-----																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																
11		1590 X	3355	-0-	1765 B	-11445	3355	2			N	-0-				-0-
12		1643 X	2667	-0-	1024 B	-10421	2665	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		1643 X	2438	-0-	795 B	-9626	2437	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		3192 X	3149	-0-	-43 B	-9626	3143	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03		3472 X	3719	-0-	247 B	-9379	3710	2	9	9	N	8	8	8		-0-
04		3360 X	3503	-0-	143 B	-9236	3494	2	9	9	N	8	8	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5220 X	4184	-0-	-1036 B	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12		5022 X	4201	-0-	-821 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01		5022 X	3726	-0-	-1296 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02		4144 X	3259	-0-	-885 B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03		4433 X	3857	-0-	-576 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04		4170 X	3547	-0-	-623 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																	
11		5040 X	4544	-0-	-496 B	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12		5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	5071	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01		5115 X	4978	-0-	-137 B	-0-	4968	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02		4228 X	4121	-0-	-107 B	-0-	4102	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03		5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	5007	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*04		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4819	2	19	9	N	17	17	8			-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005																	
11		4050 X	3758	-0-	-292 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12		4185 X	2174	-0-	-2011 B	-0-	2172	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		4030 X	2534	-0-	-1496 B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3933	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03		3813 X	3062	-0-	-751 B	-0-	3054	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511																	
11		44493 X	44493	-0-	-0- B	-0-	44493	2			N	-0-					120
12		28933 X	28933	-0-	-0- B	-0-	28933	2			N	-0-					120
01		22137 X	22137	-0-	-0- B	-0-	22137	2			N	-0-					120
02		41524 X	12823	-0-	-28701 B	-0-	12823	2			N	-0-					120
03		45973 X	14393	-0-	-31580 B	-0-	14393	2			N	-0-					120
04		44490 X	14436	-0-	-30054 B	-0-	14436	2			N	-0-					120
-----																	
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919																	
11		2790 X	3060	-0-	270 B	-12120	3060	2			N	-0-					-0-
12		2883 X	2914	-0-	31 B	-12089	2910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01		3100 X	2948	-0-	-152 B	-12089	2942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02		2856 X	2682	-0-	-174 B	-12089	2671	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03		3162 X	3177	-0-	15 B	-12074	3169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		3060 X	3086	-0-	26 B	-12048	3075	2	11	9	N	10	10	8			-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009																	
11		8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12		8893 X	8893	-0-	-0- B	-0-	8883	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01		8458 X	8458	-0-	-0- B	-0-	8450	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02		8206 X	8206	-0-	-0- B	-0-	8186	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03		8711 X	6321	-0-	-2390 B	-0-	6300	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04		8430 X	7200	-0-	-1230 B	-0-	7170	2	30	9	N	27	27	8			-0-
-----																	
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																	
11		7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12		9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
01		6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02		7378 X	7378	-0-	-0- B	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03		7688 X	7398	-0-	-290 B	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04		7440 X	6703	-0-	-737 B	-0-	6703	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 #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5070 X	4920	-0-	-150 B	-59221	4920	2	N	-0-		-0-
12		5239 X	5860	-0-	621 B	-58600	5860	2	N	-0-		-0-
01		5239 X	5004	-0-	-235 B	-58600	5004	2	N	-0-		-0-
02		4760 X	4364	-0-	-396 B	-58600	4364	2	N	-0-		-0-
03		5270 X	3620	-0-	-1650 B	-58600	3620	2	N	-0-		-0-
04		5100 X	2981	-0-	-2119 B	-58600	2981	2	N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
11		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2	N	-0-		-0-
12		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	3427	2	N	1	8	-0-
01		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2	N	-0-		-0-
02		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3257	2	N	1	8	-0-
03		3441 X	3349	-0-	-92 B	-0-	3347	2	N	2	8	-0-
04		3330 X	3042	-0-	-288 B	-0-	3040	2	N	2	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
11		7830 X	7206	-0-	-624 B	-60608	7206	2	N	-0-		-0-
12		8091 X	7511	-0-	-580 B	-60608	7511	2	N	-0-		-0-
01		7657 X	7146	-0-	-511 B	-60608	7146	2	N	-0-		-0-
02		6720 X	5369	-0-	-1351 B	-60608	5369	2	N	-0-		-0-
03		7440 X	4933	-0-	-2507 B	-60608	4933	2	N	-0-		-0-
04		7200 X	4462	-0-	-2738 B	-60608	4462	2	N	-0-		-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
11		7380 X	6952	-0-	-428 B	-0-	6952	2	N	-0-		58
12		7812 X	6761	-0-	-1051 B	-0-	6761	2	N	-0-		58
01		7812 X	7163	-0-	-649 B	-0-	7163	2	N	-0-		58
02		6496 X	5381	-0-	-1115 B	-0-	5381	2	N	-0-		58
03		7192 X	4420	-0-	-2772 B	-0-	4420	2	N	-0-	46 1	12
04		6960 X	4329	-0-	-2631 B	-0-	4329	2	N	-0-		12
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
11		420 X	4293	-0-	3873 B	-409577	4293	2	N	-0-		100
12		434 X	3337	-0-	2903 B	-406674	3337	2	N	-0-		100
01		434 X	2070	-0-	1636 B	-405038	2070	2	N	-0-		100
02		4060 X	1345	-0-	-2715 B	-405038	1345	2	N	-0-		100
03		4495 X	423	-0-	-4072 B	-405038	423	2	N	-0-		100
04		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-405038			N	-0-		100
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
11		15632 X	15632	-0-	-0- B	-0-	15632	2	N	-0-		-0-
12		5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5170	2	N	-0-		-0-
01		1581 X	1198	-0-	-383 B	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
02		14588 X	-0-	-0-	-14588 B	-0-			N	-0-		-0-
03		21138 X	21138	-0-	-0- B	-0-	21138	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	12848	-0-	-2782 B	-0-	12848	2	N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
11		1890 N	4748	-0-	2858 B	-965	4748	2	N	-0-		-0-
12		2889 N	3854	-0-	965 B	-0-	3847	2	N	6	6 8	-0-
01		3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3597	2	N	6	6 8	-0-
02		4396 X	3235	-0-	-1161 B	-0-	3222	2	N	12	12 8	-0-
03		4867 X	3268	-0-	-1599 B	-0-	3259	2	N	8	8 8	-0-
04		4710 X	2660	-0-	-2050 B	-0-	2651	2	N	8	8 8	-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 #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
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
11		4440 X	4979	-0-	539 B	-9494	4979	2			N	-0-
12		4588 X	4636	-0-	48 B	-9446	4633	2	3	9	N	3 8
01		4588 X	5490	-0-	902 B	-8544	5484	2	6	9	N	5 8
02		4676 X	4488	-0-	-188 B	-8544	4478	2	10	9	N	9 8
03		5177 X	3553	-0-	-1624 B	-8544	3549	2	4	9	N	4 8
04		5010 X	4749	-0-	-261 B	-8544	4741	2	8	9	N	7 8
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
11		8726 X	8726	-0-	-0- B	-0-	8726	2			N	-0-
12		8596 X	8596	-0-	-0- B	-0-	8596	2			N	-0-
01		8094 X	8094	-0-	-0- B	-0-	8094	2			N	-0-
02		8148 X	7325	-0-	-823 B	-0-	7325	2			N	-0-
03		9021 X	7787	-0-	-1234 B	-0-	7787	2			N	-0-
04		8730 X	7465	-0-	-1265 B	-0-	7465	2			N	-0-
-----												
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322												
11		7050 X	4466	-0-	-2584 B	-0-	4466	2			N	-0-
12		7285 X	3869	-0-	-3416 B	-0-	3869	2			N	-0-
01		7285 X	3511	-0-	-3774 B	-0-	3511	2			N	-0-
02		4368 X	3002	-0-	-1366 B	-0-	3002	2			N	-0-
03		4836 X	370	-0-	-4466 B	-0-	370	2			N	-0-
04		4470 X	110	-0-	-4360 B	-0-	110	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
11		4950 X	8594	-0-	3644 B	-160656	8594	2			N	-0-
12		5115 X	8673	-0-	3558 B	-157098	8670	2	3	9	N	3 8
01		5115 X	8301	-0-	3186 B	-153912	8297	2	4	9	N	4 8
02		8176 X	7746	-0-	-430 B	-153912	7737	2	9	9	N	8 8
03		9052 X	6121	-0-	-2931 B	-153912	6117	2	4	9	N	4 8
04		8580 X	7208	-0-	-1372 B	-153912	7201	2	7	9	N	6 8
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
11		6660 X	4638	-0-	-2022 B	-0-	4638	2			N	-0-
12		6882 X	4993	-0-	-1889 B	-0-	4979	2	14	9	N	13 8
01		6789 X	3528	-0-	-3261 B	-0-	3516	2	12	9	N	11 8
02		6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	6608	2	46	9	N	42 8
03		5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5467	2	23	9	N	21 8
*04		5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	5280	2	31	9	N	28 8
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
11		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2			N	-0-
12		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	3786	2	13	9	N	12 8
01		3751 X	2709	-0-	-1042 B	-0-	2698	2	11	9	N	10 8
02		3528 X	2069	-0-	-1459 B	-0-	2050	2	19	9	N	17 8
03		3906 X	2624	-0-	-1282 B	-0-	2610	2	14	9	N	13 8
04		3780 X	1865	-0-	-1915 B	-0-	1852	2	13	9	N	12 8
-----												
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
11		10650 X	9874	-0-	-776 B	-39382	9874	2			N	-0-
12		10881 X	10146	-0-	-735 B	-39382	10142	2	4	9	N	4 8
01		10571 X	10010	-0-	-561 B	-39382	10006	2	4	9	N	4 8
02		9268 X	8437	-0-	-831 B	-39382	8428	2	9	9	N	8 8
03		10261 X	9714	-0-	-547 B	-39382	9707	2	7	9	N	6 8
04		9870 X	9346	-0-	-524 B	-39382	9338	2	8	9	N	7 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
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	
11		2640 X	2187	-0-	-453 B	-0-	2187	2			N	-0-
12		2480 X	2238	-0-	-242 B	-0-	2238	2			N	-0-
01		2387 X	2257	-0-	-130 B	-0-	2257	2			N	-0-
02		2044 N	1999	-0-	-45 B	-0-	1998	2	1	9	N	1 8
03		2232 N	2213	-0-	-19 B	-0-	2212	2	1	9	N	1 8
04		2190 N	2172	-0-	-18 B	-0-	2171	2	1	9	N	1 8
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
11		5520 X	5103	-0-	-417 B	-0-	5103	2			N	-0-
12		5673 X	4991	-0-	-682 B	-0-	4990	2	1	9	N	1 8
01		5673 X	4258	-0-	-1415 B	-0-	4257	2	1	9	N	1 8
02		4788 X	3332	-0-	-1456 B	-0-	3330	2	2	9	N	2 8
03		5270 X	3920	-0-	-1350 B	-0-	3919	2	1	9	N	1 8
04		5100 X	4261	-0-	-839 B	-0-	4258	2	3	9	N	3 8
-----												
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
11		6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	6634	2			N	-0-
12		6395 X	6395	-0-	-0- B	-0-	6395	2			N	-0-
01		6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-
02		6188 X	4769	-0-	-1419 B	-0-	4769	2			N	-0-
03		6851 X	3473	-0-	-3378 B	-0-	3473	2			N	-0-
04		6630 X	3961	-0-	-2669 B	-0-	3961	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
11		26902 X	26902	-0-	-0- B	-0-	26902	2			N	-0-
12		25079 X	23430	-0-	-1649 B	-0-	23430	2			N	-0-
01		30081 X	30081	-0-	-0- B	-0-	30081	2			N	-0-
02		25592 X	11246	-0-	-14346 B	-0-	11246	2			N	-0-
03		32360 X	32360	-0-	-0- B	-0-	32360	2			N	-0-
*04		32781 X	32781	-0-	-0- B	-0-	32781	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
11		2670 X	4585	-0-	1915 B	-181302	4585	2			N	-0-
12		2759 X	4834	-0-	2075 B	-179227	4830	2	4	9	N	4 8
01		2759 X	4809	-0-	2050 B	-177177	4803	2	6	9	N	5 8
02		4396 X	4473	-0-	77 B	-177100	4463	2	10	9	N	9 8
03		4867 X	4844	-0-	-23 B	-177100	4837	2	7	9	N	6 8
04		4680 X	4644	-0-	-36 B	-177100	4636	2	8	9	N	7 8
-----												
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
11		7710 X	3041	-0-	-4669 B	-0-	3041	2			N	-0-
12		7967 X	2838	-0-	-5129 B	-0-	2838	2			N	-0-
01		3069 X	1973	-0-	-1096 B	-0-	1973	2			N	-0-
02		19946 X	19946	-0-	-0- B	-0-	19946	2			N	-0-
03		42906 X	42906	-0-	-0- B	-0-	42906	2			N	-0-
*04		38945 X	38945	-0-	-0- B	-0-	38945	2			N	-0-
-----												
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
11		7290 X	11246	-0-	3956 B	-486962	11246	2			N	-0-
12		7533 X	10824	-0-	3291 B	-483671	10824	2			N	-0-
01		7533 X	7456	-0-	-77 B	-483671	7456	2			N	-0-
02		10500 X	5604	-0-	-4896 B	-483671	5604	2			N	-0-
03		11625 X	3132	-0-	-8493 B	-483671	3132	2			N	-0-
04		11250 X	2795	-0-	-8455 B	-483671	2795	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 #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 2			N	-0-			-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2721 2	3 9		N	3	3 8		-0-
01	2573 X	2372	-0-	-201 B	-0-	2370 2	2 9		N	2	2 8		-0-
02	3276 X	2814	-0-	-462 B	-0-	2806 2	8 9		N	7	7 8		-0-
03	3627 X	3046	-0-	-581 B	-0-	3035 2	11 9		N	10	10 8		-0-
04	3510 X	2810	-0-	-700 B	-0-	2797 2	13 9		N	12	12 8		-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
11	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 2			N	-0-			-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4257 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	3976 X	3860	-0-	-116 B	-0-	3858 2	2 9		N	2	2 8		-0-
03	4402 X	4248	-0-	-154 B	-0-	4247 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	4260 X	4051	-0-	-209 B	-0-	4049 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
11	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	164 1	7067 2		N	-0-			100
12	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	158 1	5813 2		N	-0-			100
01	8583 X	8583	-0-	-0- B	-0-	176 1	8324 2		N	75			175
						83 9							
02	7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	162 1	7647 2		N	34	184 1		25
						37 9							
03	8277 X	6369	-0-	-1908 B	-0-	137 1	6232 2		N	-0-			25
04	8010 X	7416	-0-	-594 B	-0-	157 1	7259 2		N	-0-			25
-----													
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
11	5160 X	3943	-0-	-1217 B	-0-	3943 2			N	-0-			-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	8021 2			N	-0-			-0-
01	5332 X	4920	-0-	-412 B	-0-	4920 2			N	-0-			-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 2			N	-0-			-0-
03	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496 2			N	-0-			-0-
*04	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171 2			N	-0-			-0-
-----													
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753													
11	1980 X	8983	-0-	7003 B	-25869	8983 2			N	-0-			-0-
12	2046 X	11693	-0-	9647 B	-16222	11693 2			N	-0-			-0-
01	2046 X	11563	-0-	9517 B	-6705	11563 2			N	-0-			-0-
02	8372 X	7404	-0-	-968 B	-6705	7404 2			N	-0-			-0-
03	9858 X	5896	-0-	-3962 B	-6705	5896 2			N	-0-			-0-
04	9540 X	5905	-0-	-3635 B	-6705	5905 2			N	-0-			-0-
-----													
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333													
11	9540 X	13352	-0-	3812 B	-15226	13352 2			N	-0-			-0-
12	9858 X	16602	-0-	6744 B	-8482	16602 2			N	-0-			-0-
01	9858 X	15734	-0-	5876 B	-2606	15734 2			N	-0-			-0-
02	11956 X	13611	-0-	1655 B	-951	13611 2			N	-0-			-0-
03	13237 X	11748	-0-	-1489 B	-951	11748 2			N	-0-			-0-
04	12810 X	11844	-0-	-966 B	-951	11844 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 #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
12		2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
01		4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
02		3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2411	-0-	-317 B	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2361	-0-	-279 B	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
-----														
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
11		7080 X	2012	-0-	-5068 B	-20189	2012	2		N	-0-			-0-
12		7316 X	2084	-0-	-5232 B	-20189	2084	2		N	-0-			-0-
01		7316 X	2881	-0-	-4435 B	-20189	2881	2		N	-0-			-0-
02		1764 X	2694	-0-	930 B	-19259	2694	2		N	-0-			-0-
03		1953 X	2831	-0-	878 B	-18381	2831	2		N	-0-			-0-
04		1890 X	9470	-0-	7580 B	-10801	9470	2		N	-0-			-0-
-----														
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142														
11		3540 X	3467	-0-	-73 B	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
12		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	3824	2	7 9	N	6	6 8		-0-
01		3658 X	3474	-0-	-184 B	-0-	3466	2	8 9	N	7	7 8		-0-
02		3220 X	3141	-0-	-79 B	-0-	3127	2	14 9	N	13	13 8		-0-
03		3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	3828	2	11 9	N	10	10 8		-0-
04		3450 X	3293	-0-	-157 B	-0-	3281	2	12 9	N	11	11 8		-0-
-----														
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994														
11		4380 X	3183	-0-	-1197 B	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
12		6291 X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
01		11990 X	11990	-0-	-0- B	-0-	11990	2		N	-0-			-0-
02		11243 X	11243	-0-	-0- B	-0-	11243	2		N	-0-			-0-
03		11859 X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
*04		10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401	2		N	-0-			-0-
-----														
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914														
11		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
12		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
01		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
02		1932 N	1596	-0-	-336 B	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
03		2263 N	1978	-0-	-285 B	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705														
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953														
11		16514 X	16514	-0-	-0- B	-0-	16514	2		N	-0-			-0-
12		12865 X	12774	-0-	-91 B	-0-	12774	2		N	-0-			-0-
01		13261 X	13261	-0-	-0- B	-0-	13261	2		N	-0-			-0-
02		15148 X	12572	-0-	-2576 B	-0-	12572	2		N	-0-			-0-
03		16771 X	14059	-0-	-2712 B	-0-	14059	2		N	-0-			-0-
04		16230 X	12371	-0-	-3859 B	-0-	12371	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 #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3138	2		1	9	N	1		1	8	-0-
01		4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4397	2		1	9	N	1		1	8	-0-
02		3892 X	2760	-0-	-1132 B	-0-	2758	2		2	9	N	2		2	8	-0-
03		4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4696	2		4	9	N	4		4	8	-0-
04		4170 X	4159	-0-	-11 B	-0-	4153	2		6	9	N	5		5	8	-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
11		3780 X	2413	-0-	-1367 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12		3844 X	2846	-0-	-998 B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01		3844 X	2722	-0-	-1122 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02		2128 X	1641	-0-	-487 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03		2356 X	1464	-0-	-892 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04		2280 X	1607	-0-	-673 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
-----																	
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
11		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12		5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02		4844 X	4699	-0-	-145 B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03		5363 X	4247	-0-	-1116 B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04		5160 X	3840	-0-	-1320 B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12		3720 X	3422	-0-	-298 B	-0-	3407	2		15	9	N	14		14	8	-0-
01		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3713	2		19	9	N	17		17	8	-0-
02		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3129	2		36	9	N	33		33	8	-0-
03		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4049	2		28	9	N	25		25	8	-0-
*04		4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4512	2		42	9	N	38		38	8	-0-
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
11		7230 X	5627	-0-	-1603 B	-11181	5627	2			N	-0-					17
12		7502 X	5521	-0-	-1981 B	-11181	5521	2			N	-0-					17
01		7502 X	4517	-0-	-2985 B	-11181	4517	2			N	-0-					17
02		5488 X	4517	-0-	-971 B	-11181	4517	2			N	-0-					17
03		5828 X	1611	-0-	-4217 B	-11181	1611	2			N	-0-					17
04		5640 X	6754	-0-	1114 B	-10067	6754	2			N	-0-					17
-----																	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
11		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	2			N	-0-					55
12		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2			N	-0-					55
01		3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	3868	2			N	-0-					55
02		3724 X	2725	-0-	-999 B	-0-	2725	2			N	-0-					55
03		4123 X	3694	-0-	-429 B	-0-	3694	2			N	-0-					55
04		3990 X	3471	-0-	-519 B	-0-	3471	2			N	-0-					55
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889																	
11		2370 X	3358	-0-	988 B	-88997	3358	2			N	-0-					-0-
12		2449 X	2696	-0-	247 B	-88750	2696	2			N	-0-					-0-
01		2449 X	3483	-0-	1034 B	-87716	3483	2			N	-0-					-0-
02		3276 X	3128	-0-	-148 B	-87716	3128	2			N	-0-					-0-
03		3627 X	3404	-0-	-223 B	-87716	3404	2			N	-0-					-0-
04		3360 X	3684	-0-	324 B	-87392	3684	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
12		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
01		2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
02		5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
03		10085 X	10085	-0-	-0- B	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
04		3720 X	1865	-0-	-1855 B	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
11		39450 X	32489	-0-	-6961 B	-0-	32489	2			N	-0-			18
12		39246 X	34578	-0-	-4668 B	-0-	34578	2			N	-0-			18
01		38006 X	33342	-0-	-4664 B	-0-	33342	2			N	-0-			18
02		30324 X	29330	-0-	-994 B	-0-	29330	2			N	-0-			18
03		33573 X	31785	-0-	-1788 B	-0-	31785	2			N	-0-			18
04		32490 X	30000	-0-	-2490 B	-0-	30000	2			N	-0-			18
-----															
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
11		11041 X	11041	-0-	-0- B	-0-	11041	2			N	-0-			-0-
12		10172 X	10172	-0-	-0- B	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
01		10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2			N	-0-			-0-
02		11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-			-0-
03		11408 X	5993	-0-	-5415 B	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
04		11040 X	6489	-0-	-4551 B	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
-----															
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
11		13954 X	13954	-0-	-0- B	-0-	13954	2			N	-0-			-0-
12		11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	11688	2			N	-0-			-0-
01		9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	9733	2			N	-0-			-0-
02		12684 X	8543	-0-	-4141 B	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
03		14043 X	9187	-0-	-4856 B	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
04		13590 X	9631	-0-	-3959 B	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
-----															
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785															
11		15816 X	15816	-0-	-0- B	-0-	15816	2			N	-0-			-0-
12		4836 X	3941	-0-	-895 B	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
01		4836 X	3797	-0-	-1039 B	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
02		14756 X	3165	-0-	-11591 B	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
03		16337 X	3464	-0-	-12873 B	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
04		15810 X	3584	-0-	-12226 B	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
-----															
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905															
11		7590 X	6352	-0-	-1238 B	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
12		7781 X	6958	-0-	-823 B	-0-	6937	2	21	9	N	19	19	8	-0-
01		7781 X	7037	-0-	-744 B	-0-	7015	2	22	9	N	20	20	8	-0-
02		6216 X	5226	-0-	-990 B	-0-	5189	2	37	9	N	34	34	8	-0-
03		6882 X	6232	-0-	-650 B	-0-	6204	2	28	9	N	25	25	8	-0-
04		6660 X	6199	-0-	-461 B	-0-	6164	2	35	9	N	32	32	8	-0-
-----															
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
11		111840 X	98210	-0-	-13630 B	-0-	98210	2			N	-0-			19
12		112685 X	95424	-0-	-17261 B	-0-	95424	2			N	-0-			19
01		109151 X	95665	-0-	-13486 B	-0-	95665	2			N	-0-			19
02		91756 X	84325	-0-	-7431 B	-0-	84303	2	22	9	N	20			39
03		101587 X	91233	-0-	-10354 B	-0-	91233	2			N	-0-			39
04		98220 X	87047	-0-	-11173 B	-0-	87047	2			N	-0-			39

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		22650 X	137	-0-	-22513 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12		23405 X	59	-0-	-23346 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01		8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702 2		N	-0-		-0-
02		20932 X	20932	-0-	-0- B	-0-	20932 2		N	-0-		-0-
03		21068 X	21068	-0-	-0- B	-0-	21068 2		N	-0-		-0-
*04		23486 X	23486	-0-	-0- B	-0-	23486 2		N	-0-		-0-
-----												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
11		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 2		N	-0-		-0-
12		4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	4235 2		N	-0-		-0-
01		4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 2		N	-0-		-0-
02		3948 X	3882	-0-	-66 B	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	3140	-0-	-1231 B	-0-	3140 2		N	-0-		-0-
*04		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471 2		N	-0-		-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
11		28284 X	28284	-0-	-0- B	-0-	28284 2		N	-0-		-0-
12		35801 X	35801	-0-	-0- B	-0-	35801 2		N	-0-		-0-
01		26441 X	26441	-0-	-0- B	-0-	26441 2		N	-0-		-0-
02		24584 X	23670	-0-	-914 B	-0-	23670 2		N	-0-		-0-
03		27218 X	12509	-0-	-14709 B	-0-	12509 2		N	-0-		-0-
*04		31644 X	31644	-0-	-0- B	-0-	31644 2		N	-0-		-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
11		5466 X	5466	-0-	-0- B	-0-	5466 2		N	-0-		-0-
12		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2		N	-0-		-0-
01		5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754 2		N	-0-		-0-
02		4900 X	4496	-0-	-404 B	-0-	4496 2		N	-0-		-0-
03		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733 2		N	-0-		-0-
*04		5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384 2		N	-0-		-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
11		21030 X	33618	-0-	12588 B	-66830	33618 2		N	-0-		-0-
12		21731 X	21274	-0-	-457 B	-66830	21274 2		N	-0-		-0-
01		21731 X	11348	-0-	-10383 B	-66830	11348 2		N	-0-		-0-
02		31584 X	19	-0-	-31565 B	-66830	19 2		N	-0-		-0-
03		34968 X	26935	-0-	-8033 B	-66830	26935 2		N	-0-		-0-
04		33630 X	11412	-0-	-22218 B	-66830	11412 2		N	-0-		-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
11		10530 X	3614	-0-	-6916 B	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
12		10881 X	813	-0-	-10068 B	-0-	813 2		N	-0-		-0-
01		33304 X	33304	-0-	-0- B	-0-	33304 2		N	-0-		-0-
02		21158 X	21158	-0-	-0- B	-0-	21158 2		N	-0-		-0-
03		6571 X	6571	-0-	-0- B	-0-	6571 2		N	-0-		-0-
04		3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
-----												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	162 1	3305 2	N	-0-		-0-
12		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	152 1	3038 2	N	-0-		-0-
01		4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	196 1	4254 2	N	-0-		-0-
02		3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	166 1	3521 2	N	-0-		-0-
03		3689 X	3036	-0-	-653 B	-0-	145 1	2891 2	N	-0-		-0-
*04		4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	183 1	4180 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		31170 X	23698	-0-	-7472 B	-0-	23698	2			N	-0-
12		32209 X	19844	-0-	-12365 B	-0-	19844	2			N	-0-
01		22196 X	11808	-0-	-10388 B	-0-	11808	2			N	-0-
02		22120 X	21850	-0-	-270 B	-0-	21850	2			N	-0-
03		24490 X	18838	-0-	-5652 B	-0-	18838	2			N	-0-
04		23700 X	12442	-0-	-11258 B	-0-	12442	2			N	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
11		8280 X	7632	-0-	-648 B	-188134	7632	2			N	-0-
12		8370 X	8918	-0-	548 B	-187586	8914	2	4	9	N	-0-
01		8091 X	9271	-0-	1180 B	-186406	9267	2	4	9	N	-0-
02		7112 X	8072	-0-	960 B	-185446	8062	2	10	9	N	-0-
03		7874 X	8926	-0-	1052 B	-184394	8919	2	7	9	N	-0-
04		7620 X	8228	-0-	608 B	-183786	8220	2	8	9	N	-0-
-----												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
11		9873 X	9873	-0-	-0- B	-0-	9873	2			N	-0-
12		9545 X	9545	-0-	-0- B	-0-	9545	2			N	-0-
01		9796 X	9796	-0-	-0- B	-0-	9796	2			N	-0-
02		9081 X	9081	-0-	-0- B	-0-	9081	2			N	-0-
03		9920 X	8126	-0-	-1794 B	-0-	8126	2			N	-0-
*04		9787 X	9787	-0-	-0- B	-0-	9787	2			N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
11		29520 X	20598	-0-	-8922 B	-61713	20598	2			N	-0-
12		27745 X	21795	-0-	5950 B	-61713	21795	2			N	-0-
01		27745 X	16775	-0-	-10970 B	-61713	16775	2			N	-0-
02		19124 X	22025	-0-	2901 B	-58812	22025	2			N	-0-
03		21173 X	16294	-0-	-4879 B	-58812	16294	2			N	-0-
04		20490 X	12753	-0-	-7737 B	-58812	12753	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
11		14730 X	37852	-0-	23122 B	-129181	37852	2			N	-0-
12		15221 X	28680	-0-	13459 B	-115722	28680	2			N	-0-
01		15221 X	23035	-0-	7814 B	-107908	23035	2			N	-0-
02		36792 X	-0-	-0-	-36792 B	-107908		2			N	-0-
03		40734 X	3865	-0-	-36869 B	-107908	3865	2			N	-0-
04		37860 X	2772	-0-	-35088 B	-107908	2772	2			N	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
11		65880 X	56255	-0-	-9625 B	-0-	56255	2			N	8
12		65999 X	55821	-0-	-10178 B	-0-	55821	2			N	8
01		64046 X	54175	-0-	-9871 B	-0-	54175	2			N	8
02		52556 X	47509	-0-	-5047 B	-0-	47509	2			N	8
03		58187 X	51013	-0-	-7174 B	-0-	51013	2			N	8
04		56250 X	47926	-0-	-8324 B	-0-	47926	2			N	8
-----												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
11		7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739	2			N	43
12		6324 X	5153	-0-	-1171 B	-0-	5153	2			N	43
01		6324 X	5102	-0-	-1222 B	-0-	5102	2			N	43
02		7521 X	7521	-0-	-0- B	-0-	7521	2			N	43
03		7998 X	3765	-0-	-4233 B	-0-	3765	2			N	43
*04		8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11		9530 X	9530	-0-	-0- B	-0-	9530	2		N	-0-	-0-
12		9645 X	9645	-0-	-0- B	-0-	9645	2		N	-0-	-0-
01		9853 X	9853	-0-	-0- B	-0-	9853	2		N	-0-	-0-
02		8736 X	8515	-0-	-221 B	-0-	8515	2		N	-0-	-0-
03		9672 X	7699	-0-	-1973 B	-0-	7699	2		N	-0-	-0-
*04		10491 X	10491	-0-	-0- B	-0-	10491	2		N	-0-	-0-
-----												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
11		17850 X	17850	-0-	-0- B	-0-	17850	2		N	-0-	-0-
12		16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2		N	-0-	-0-
01		17905 X	17905	-0-	-0- B	-0-	17905	2		N	-0-	-0-
02		16660 X	15637	-0-	-1023 B	-0-	15637	2		N	-0-	-0-
03		18445 X	13913	-0-	-4532 B	-0-	13913	2		N	-0-	-0-
04		17850 X	12326	-0-	-5524 B	-0-	12326	2		N	-0-	-0-
-----												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
11		15480 X	11624	-0-	-3856 B	-0-	11624	2		N	-0-	-0-
12		15996 X	10398	-0-	-5598 B	-0-	10398	2		N	-0-	-0-
01		15996 X	10482	-0-	-5514 B	-0-	10482	2		N	-0-	-0-
02		10724 X	7625	-0-	-3099 B	-0-	7625	2		N	-0-	-0-
03		11873 X	6773	-0-	-5100 B	-0-	6773	2		N	-0-	-0-
04		11490 X	5949	-0-	-5541 B	-0-	5949	2		N	-0-	-0-
-----												
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
11		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4197	2		N	-0-	57
12		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2		N	-0-	57
01		4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	4517	2		N	-0-	57
02		4060 X	3949	-0-	-111 B	-0-	3949	2		N	-0-	57
03		4495 X	4284	-0-	-211 B	-0-	4284	2		N	-0-	57
04		4350 X	3972	-0-	-378 B	-0-	3972	2		N	-0-	57
-----												
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
11		4290 X	3604	-0-	-686 B	-0-	3604	2		N	-0-	-0-
12		4154 X	3453	-0-	-701 B	-0-	3453	2		N	-0-	-0-
01		4154 X	2633	-0-	-1521 B	-0-	2633	2		N	-0-	-0-
02		3276 X	3243	-0-	-33 B	-0-	3243	2		N	-0-	-0-
03		4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2		N	-0-	-0-
*04		3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2		N	-0-	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
11		5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2		N	-0-	76
12		5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	5210	2		N	-0-	76
01		4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-	76
02		4844 X	3371	-0-	-1473 B	-0-	3371	2		N	-0-	76
03		5363 X	4484	-0-	-879 B	-0-	4484	2		N	-0-	76
*04		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	2		N	-0-	76
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
11		50280 X	42573	-0-	-7707 B	-0-	42522	2	51	9	N	59
12		51956 X	41311	-0-	-10645 B	-0-	41311	2			N	59
01		50685 X	39740	-0-	-10945 B	-0-	39718	2	22	9	N	79
02		39760 X	34653	-0-	-5107 B	-0-	34609	2	44	9	N	66
03		44020 X	37224	-0-	-6796 B	-0-	37224	2			N	66
04		42570 X	34663	-0-	-7907 B	-0-	34663	2			N	66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		21690 X	15165	-0-	-6525	B	-321845	15165	2		N	-0-			-0-
12		22413 X	21138	-0-	-1275	B	-321845	21138	2		N	-0-			-0-
01		22413 X	9641	-0-	-12772	B	-321845	9641	2		N	-0-			-0-
02		14056 X	11642	-0-	-2414	B	-321845	11642	2		N	-0-			-0-
03		15562 X	2315	-0-	-13247	B	-321845	2315	2		N	-0-			-0-
04		15060 X	16232	-0-	1172	B	-320673	16232	2		N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953															
11		3 N	-0-	-0-	-3	B	-173392				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
11		60000 X	51475	-0-	-8525	B	-0-	51475	2		N	-0-			17
12		61752 X	51210	-0-	-10542	B	-0-	51163	2	47 9	N	43			60
01		57691 X	49617	-0-	-8074	B	-0-	49611	2	6 9	N	5			65
02		48104 X	43550	-0-	-4554	B	-0-	43458	2	92 9	N	84	127 1		22
03		53258 X	46872	-0-	-6386	B	-0-	46872	2		N	-0-			22
04		51480 X	44372	-0-	-7108	B	-0-	44372	2		N	-0-			22
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516															
11		5970 X	169	-0-	-5801	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12		6169 X	169	-0-	-6000	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01		6169 X	318	-0-	-5851	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02		232 X	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03		243 X	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*04		280 X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928															
11		18171 X	18171	-0-	-0-	B	-0-	18171	2		N	-0-			-0-
12		26071 X	11614	-0-	-14457	B	-0-	11614	2		N	-0-			-0-
01		28427 X	14792	-0-	-13635	B	-0-	14792	2		N	-0-			-0-
02		17724 X	10398	-0-	-7326	B	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
03		19623 X	9363	-0-	-10260	B	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
04		18180 X	2259	-0-	-15921	B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
-----															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
11		22375 X	22375	-0-	-0-	B	-0-	22375	2		N	-0-			-0-
12		22196 X	22196	-0-	-0-	B	-0-	22196	2		N	-0-			-0-
01		20567 X	20567	-0-	-0-	B	-0-	20567	2		N	-0-			-0-
02		20860 X	18588	-0-	-2272	B	-0-	18588	2		N	-0-			-0-
03		23095 X	14882	-0-	-8213	B	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
04		22350 X	9364	-0-	-12986	B	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678															
11		18900 X	9051	-0-	-9849	B	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
12		17732 X	10334	-0-	-7398	B	-0-	10334	2		N	-0-			-0-
01		16988 X	16333	-0-	-655	B	-0-	16333	2		N	-0-			-0-
02		12607 X	12607	-0-	-0-	B	-0-	12607	2		N	-0-			-0-
03		9052 X	8204	-0-	-848	B	-0-	8204	2		N	-0-			-0-
*04		10130 X	10130	-0-	-0-	B	-0-	10130	2		N	-0-			-0-



-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		50340 X	34530	-0-	-15810	B	-0-	34530	2		N	-0-			-0-
12		47740 X	36422	-0-	-11318	B	-0-	36422	2		N	-0-			-0-
01		44392 X	28324	-0-	-16068	B	-0-	28324	2		N	-0-			-0-
02		40557 X	40557	-0-	-0-	B	-0-	40557	2		N	-0-			-0-
03		36425 X	35125	-0-	-1300	B	-0-	35125	2		N	-0-			-0-
*04		42612 X	42612	-0-	-0-	B	-0-	42612	2		N	-0-			-0-
-----															
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934															
-----															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049															
-----															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941															
-----															
11		600 N	554	-0-	-46		-0-	553	3	1 9	Y	1			1
12		589 N	558	-0-	-31		-0-	558	3		Y	-0-			1
01		592 N	592	-0-	-0-		-0-	592	3		Y	-0-			1
02		637 N	637	-0-	-0-		-0-	637	3		Y	-0-			1
03		712 N	712	-0-	-0-		-0-	712	3		Y	-0-			1
*04		656 N	656	-0-	-0-		-0-	656	3		Y	-0-			1
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755															
-----															
11		4860 X	3920	-0-	-940		-0-	3916	3	4 9	N	4	3 1		1
12		4650 X	3891	-0-	-759		-0-	3889	3	2 9	N	2	2 1		1
01		5144 X	5144	-0-	-0-		-0-	5144	3		N	-0-			1
02		4395 X	4395	-0-	-0-		-0-	4394	3	1 9	N	1	1 1		1
03		6184 X	6184	-0-	-0-		-0-	6184	3		N	-0-			1
*04		5191 X	5191	-0-	-0-		-0-	5191	3		N	-0-			1
-----															
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770															
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400															
-----															
11		1246 N	1246	-0-	-0-		-0-	1246	2		N	-0-			42
12		1337 N	1337	-0-	-0-		-0-	1337	2		N	-0-			42
01		1302 N	1195	-0-	-107		-0-	1195	2		N	-0-			42
02		1176 N	1061	-0-	-115		-0-	1061	2		N	-0-			42
*03		1271 N	1190	-0-	-81		-0-	1190	2		N	-0-			42
04		1260 N	1150	-0-	-110		-0-	1150	2		N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278								
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	6	1	215	2	Y	5	6	1			1
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	6	9									
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
						6	1	232	2	Y	10	6	1			5
						11	9									
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"			WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160			
HARRELL "C"			WELL #: 2									
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			84
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			84
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			84
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	2	N	-0-			84
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-			84
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			84

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385								
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					32
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					32
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
-----																
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
-----																
MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697								
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					28
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					28
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					28
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
-----																
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252								
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
-----																
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392																
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2362	2	80	9	N	73	104	1			17
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					17
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					17
02	2212 N	2048	-0-	-164	-0-	2048	2			N	-0-					17
03	2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					17
04	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					17
-----																
WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442																
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					28
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					28
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					28
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	1393	2			N	-0-					28
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					28
04	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					28
-----																
WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506																
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400																
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	216	2	51	9	N	46	79	1			20
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					20
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					20
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346																
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					20
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					20
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					20
02	1876 N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					20
03	2046 N	1441	-0-	-605	-0-	1441	2			N	-0-					20
04	1890 N	1026	-0-	-864	-0-	1026	2			N	-0-					20
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306																
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1389	2	72	9	N	65	137	1			13
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					13
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
02	1316 N	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-					13
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					13
04	1320 N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					13
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500																
11	3210 X	823	-0-	-2387	-0-	809	2	14	9	Y	13					36
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7257	2	30	9	Y	27	48	1			15
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8011	2	17	9	Y	15					30
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5562	2	20	9	Y	18	37	1			11
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6307	2	7	9	Y	6					17
*04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					17

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43					117
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					117
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					117
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					117
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	849	2	63	9	N	57					174
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	822	2	15	9	N	14	170	1			18
-----																
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647			
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	118	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	940	2	N	74	10	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	10	
02	924 N	632	-0-	-292	-0-	632	2	N	-0-	10	
03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	2	N	-0-	10	
04	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2	N	-0-	10	
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
-----																
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084												
11		270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2	N	-0-		90
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		90
01		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-		90
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-		90
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		90
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		90
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	N	25					60
12	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	2346	2	50	9	N	45					105
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6859	2	83	9	N	75					180
02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5210	2	41	9	N	37	187	1			30
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5673	2	19	9	N	17					47
*04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					47

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	2841	2	28	9	N	25	67	1			10
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					10
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					10
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					10
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED		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	
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			280
12	0	163	-0-	163 B	-0-	163	2		N	-0-			280
01	0	223	-0-	223 B	-0-	386	2		N	-0-			280
02	451 N	65	-0-	-386 B	-0-	65	2		N	-0-			280
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	179	1	101
04	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	41	2	13	9	N	12		113

XTO ENERGY INC.				945936									
REED 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7974 - 8104	
11	979 N	349	-0-	-630	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

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	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			168
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			168
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			168
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	3		N	-0-			168
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-			168
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	9032 - 9094	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			20
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			20
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			20
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-			20
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			20
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9031 - 9072	
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3		N	-0-			131
12	1023 N	133	-0-	-890	-0-	133	3		N	-0-			131
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			131
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			131
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			131
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592		- 10178			
11	4050 X	3995	-0-	-55	-0-	3984	3	11	9	Y	10				160
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4146	3	172	9	Y	156	184	1		132
01	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	4114	3	18	9	Y	16				148
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4224	3	19	9	Y	17				165
03	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	3964	3	94	9	Y	85	175	1		75
04	4170 X	4139	-0-	-31	-0-	4125	3	14	9	Y	13				88
-----															
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9614		- 10173			
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-				187
12	3131 X	2904	-0-	-227	-0-	2904	3			Y	-0-				187
01	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-				187
02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	2428	3			Y	-0-				187
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-				187
*04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3113	3	15	9	Y	14				201
-----															
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9656		- 10226			
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				113
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				113
01	1116 N	146	-0-	-970	-0-	146	3			N	-0-				113
02	784 N	107	-0-	-677	-0-	107	3			N	-0-				113
03	837 N	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-				113
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				113
-----															
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9592		- 10226			
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	N	11				60
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-				60
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				60
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-				60
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-				60
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-				60
-----															
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9586		- 10330			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				111
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				111
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				111
-----															
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382		- 10136			
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-				74
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-				74
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1635	3	215	9	N	195	182	1		87
02	1288 N	1140	-0-	-148	-0-	982	3	158	9	N	144	176	1		55
03	2325 N	1064	-0-	-1261	-0-	1060	3	4	9	N	4				59
04	1800 N	1046	-0-	-754	-0-	1035	3	11	9	N	10				69
-----															
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9642		- 10260			
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				67
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-				67
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				67
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-				67
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-				67
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				67

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-			95
12	3100 N	3601	-0-	501	501	3601 3		N	-0-			95
01	3100 N	2898	-0-	-202	299	2898 3		N	-0-			95
02	3801 X	3502	-0-	-299	-0-	3502 3		N	-0-			95
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3		N	-0-			95
*04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3		N	-0-			95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			97
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			97
01	2015 N	1569	-0-	-446	-0-	1569 3		N	-0-			97
02	1820 N	1535	-0-	-285	-0-	1535 3		N	-0-			97
03	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1431 3		N	-0-			97
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			97

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			45
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			45
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			45
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			45
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			45
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

11	2250 N	1976	-0-	-274	-0-	1921 3	55 9	N	50			131
12	2232 N	1778	-0-	-454	-0-	1690 3	88 9	N	80	179 1		32
01	2077 N	1503	-0-	-574	-0-	1503 3		N	-0-			32
02	1848 N	733	-0-	-1115	-0-	733 3		N	-0-			32
03	1767 N	582	-0-	-1185	-0-	382 3	200 9	N	182	182 1		32
04	1440 N	396	-0-	-1044	-0-	394 3	2 9	N	2			34

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

11	2010 N	1791	-0-	-219	-0-	1788 3	3 9	N	3			136
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2237 3	8 9	N	7			143
01	3100 N	3580	-0-	480	480	3574 3	6 9	N	5			148
02	2371 N	1891	-0-	-480	-0-	1891 3		N	-0-			148
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-			148
*04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			148

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

11	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2475 3		N	-0-			151
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-			151
01	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2223 3		N	-0-			151
02	2324 N	1653	-0-	-671	-0-	1653 3		N	-0-			151
03	2573 N	1810	-0-	-763	-0-	1810 3		N	-0-			151
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-			151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

11	2820 N	2610	-0-	-210	-0-	2604 3	6 9	N	5			205
12	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058 3		N	-0-			205
01	2728 N	1978	-0-	-750	-0-	1978 3		N	-0-			205
02	2436 N	2355	-0-	-81	-0-	2354 3	1 9	N	1	160 1		46
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2709 3	9 9	N	8			54
*04	3000 N	3722	-0-	722	722	3710 3	12 9	N	11			65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
M	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	2369	3	9	9	N	8	65
12	2728 N	2085	-0-	-643	-0-	2077	3	8	9	N	7	72
01	2697 N	2127	-0-	-570	-0-	2114	3	13	9	N	12	84
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2291	3	14	9	N	13	97
03	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	1488	3	11	9	N	10	107
04	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	1741	3	6	9	N	5	112

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378				
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6	9	N	5	94
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1994	3	9	9	N	8	102
01	2480 N	1879	-0-	-601	-0-	1869	3	10	9	N	9	111
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15	126
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2291	3	92	9	N	84	210
04	1830 N	1398	-0-	-432	-0-	1392	3	6	9	N	5	35

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235				
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-	134
12	1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-	134
01	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	740	3			N	-0-	134
02	1624 N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3			N	-0-	134
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-	134
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-	134

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224				
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10	152
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	3	23	9	N	21	173
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-	173
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-	173
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-	173
*04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-	173

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098				
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	N	8	164
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	3	7	9	N	6	170
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	3	12	9	N	11	181
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	3	8	9	N	7	188
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-	188
*04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-	188

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142				
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	N	12	232
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1019	3	55	9	N	50	94
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	925	3	9	9	N	8	102
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5	107
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1059	3	8	9	N	7	114
04	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-	114

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909				
M	O	GAS 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	
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2	76
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	77
01	1178 N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-	77
02	1092 N	1090	-0-	-2	-0-	1090	3			N	-0-	77
03	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-	77
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-	77
-----												
BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940				
11	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	21340	3	396	9	N	360	198
12	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23015	3	388	9	N	353	180
01	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	21058	3	406	9	N	369	173
02	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20553	3	329	9	N	299	287
03	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	18883	3	294	9	N	267	193
*04	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	21345	3	215	9	N	195	206
-----												
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364				
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	123
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-	123
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	123
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-	123
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	123
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	123
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148				
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1170	3	33	9	N	30	205
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1252	3	56	9	N	51	70
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	3	51	9	N	46	116
02	840 N	785	-0-	-55	-0-	772	3	13	9	N	12	128
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13	141
*04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	N	29	170
-----												
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076				
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-	113
12	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	3			N	-0-	113
01	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-	113
02	1120 N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-	113
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-	113
*04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	113
-----												
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144				
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-	117
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-	117
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-	117
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-	117
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-	117
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-	117
-----												
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172				
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3857	3	85	9	N	77	29
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3861	3	31	9	N	28	57
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4026	3	28	9	N	25	82
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	3	33	9	N	30	112
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	N	16	128
*04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4469	3	14	9	N	13	141

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-			97
12	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-			97
01	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	2101	3	8	9	N	7			104
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	3	3	9	N	3			107
03	2139 N	1587	-0-	-552	-0-	1587	3			N	-0-			107
*04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4			111

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

11	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	1472	3	24	9	N	22			77
12	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1637	3	11	9	N	10			87
01	1674 N	1175	-0-	-499	-0-	1169	3	6	9	N	5			92
02	1400 N	1393	-0-	-7	-0-	1387	3	6	9	N	5			97
03	1643 N	768	-0-	-875	-0-	764	3	4	9	N	4			101
04	1140 N	951	-0-	-189	-0-	945	3	6	9	N	5			106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

11	1410 N	732	-0-	-678	-0-	732	3			N	-0-			86
12	1302 N	805	-0-	-497	-0-	804	3	1	9	N	1			87
01	1178 N	654	-0-	-524	-0-	652	3	2	9	N	2			89
02	672 N	446	-0-	-226	-0-	444	3	2	9	N	2			91
03	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-			91
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8			99

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

11	2850 X	2196	-0-	-654	-0-	2170	3	26	9	N	24			168
12	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2203	3	52	9	N	47	170	1	45
01	2976 X	1921	-0-	-1055	-0-	1904	3	17	9	N	15			60
02	2044 N	1857	-0-	-187	-0-	1823	3	34	9	N	31			91
03	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	1892	3	12	9	N	11			102
*04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2440	3	34	9	N	31			133

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

11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	1697	3			N	-0-			144
12	2759 X	1577	-0-	-1182	-0-	1577	3			N	-0-			144
01	2759 X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	3			N	-0-			144
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			144
03	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-			144
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-			144

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

11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2708	3	28	9	N	25			126
12	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2895	3	19	9	N	17			143
01	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	2902	3	23	9	N	21			164
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3208	3	116	9	N	105	175	1	94
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2944	3	13	9	N	12			106
*04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3275	3	12	9	N	11			117

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

11	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	2648	3			N	-0-			52
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	3	3	9	N	3			55
01	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	3451	3	4	9	N	4			59
02	3220 X	2711	-0-	-509	-0-	2710	3	1	9	N	1			60
03	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2656	3	2	9	N	2			62
04	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	3355	3	2	9	N	2			64

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3	N	-0-	136
12	744 N	338	-0-	-406	-0-	338 3	N	-0-	136
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440 3	N	-0-	136
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	136
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	136
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-	136
-----									
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918	
11	13290 X	7085	-0-	-6205	-0-	7041 3	44 9 N	40	171 1 69
12	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	13988 3	57 9 N	52	121
01	11842 X	9839	-0-	-2003	-0-	9798 3	41 9 N	37	158
02	8036 X	8028	-0-	-8	-0-	8006 3	22 9 N	20	178
03	8897 X	6062	-0-	-2835	-0-	6039 3	23 9 N	21	172 1 27
*04	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10276 3	14 9 N	13	40
-----									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186	
11	2490 X	1747	-0-	-743	-0-	1727 3	20 9 N	18	180
12	2573 X	2077	-0-	-496	-0-	2015 3	62 9 N	56	183 1 53
01	2418 X	1071	-0-	-1347	-0-	1060 3	11 9 N	10	63
02	1624 N	480	-0-	-1144	-0-	467 3	13 9 N	12	75
03	2077 N	1593	-0-	-484	-0-	1585 3	8 9 N	7	82
*04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2605 3	7 9 N	6	88
-----									
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196	
11	8250 X	7686	-0-	-564	-0-	7618 3	68 9 N	62	175 1 140
12	8122 X	7013	-0-	-1109	-0-	6988 3	25 9 N	23	163
01	7998 X	7760	-0-	-238	-0-	7712 3	48 9 N	44	207
02	7224 X	2017	-0-	-5207	-0-	1969 3	48 9 N	44	178 1 73
03	7936 X	1776	-0-	-6160	-0-	1748 3	28 9 N	25	98
04	7680 X	1355	-0-	-6325	-0-	1340 3	15 9 N	14	112
-----									
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988	
11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14460 3	125 9 N	114	184 1 101
12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13003 3	68 9 N	62	163
01	13020 X	10851	-0-	-2169	-0-	10754 3	97 9 N	88	191 1 60
02	11340 X	9078	-0-	-2262	-0-	9067 3	11 9 N	10	70
03	12555 X	7185	-0-	-5370	-0-	7176 3	9 9 N	8	78
04	12150 X	9685	-0-	-2465	-0-	9479 3	206 9 N	187	183 1 82
-----									
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065	
11	3930 X	2781	-0-	-1149	-0-	2773 3	8 9 N	7	136
12	3627 X	3030	-0-	-597	-0-	3024 3	6 9 N	5	141
01	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	2983 3	102 9 N	93	185 1 49
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3058 3	20 9 N	18	67
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3254 3	22 9 N	20	87
*04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3296 3	15 9 N	14	101



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CL&F OPERATING LLC				154789								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007	
M	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	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615				
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464	
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2416	3				-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3				-0-
01	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2510	3	1	9	Y	1
02	2268	N	2122	-0-	-146	-0-	2122	3				1
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3				1
04	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3				1

WORTHY		WELL #:		1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9315 - 10100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607	
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	3				-0-
12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	3				-0-
01	2325	N	1412	-0-	-913	-0-	1411	3	1	9	N	1
02	2016	N	1191	-0-	-825	-0-	1191	3				-0-
03	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	1235	3	1	9	N	1
*04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3				1

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852	
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3				-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				1
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3				1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146135	COMPL. DATE 07/19/1993	TOTAL DEPTH 10343	PERF. 9224	- 9822			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779 3		Y	-0-		1
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810 3		Y	-0-		1
02	1820 X	1483	-0-	-337	-0-	1483 3		Y	-0-		1
03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-		1
04	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	1799 3		Y	-0-		1

KELLY "A"				WELL #: 1U	RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "B"				WELL #: 1U	RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220	- 11252		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9	N	1		1
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		1
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		1
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		1
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		1

WEST "B"				WELL #: 4U	RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592		
11	5130 X	5031	-0-	-99	-0-	5027 3	4 9	Y	4	3 1	1
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5318 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	5135 3		Y	-0-		1
02	4788 X	4341	-0-	-447	-0-	4340 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4988 3		Y	-0-		1
04	5160 X	4857	-0-	-303	-0-	4857 3		Y	-0-		1

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918		
11	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	2916 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3844 X	2921	-0-	-923	-0-	2920 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3418 3		Y	-0-		1
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4041 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		Y	-0-		1
*04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		Y	-0-		1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----																
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----																
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052																
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	3	3	9	N	3	2	1	1
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	4527	3	2	9	N	2	1	1	1
01		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-			1
02		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	3	1	9	N	1	1		1
03		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-			1
*04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-			1
-----																
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----																
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----																
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056
M	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9976 - 10260
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592												
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	7	6	1	1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	5	5	1	1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	3	3	1	1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
-----												
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009										TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994										TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985										TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-	1	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	13	1	126	2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570				
M	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040				
11	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	346 1	2847 2	Y	63		76
							69 9					
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	349 1	3082 2	Y	209	109 1	176
							230 9					
01	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	448 1	2889 2	Y	123	178 1	121
							135 9					
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	315 1	2555 2	Y	117	172 1	66
							129 9					
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	267 1	2497 2	Y	120	166 1	20
							132 9					
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	303 1	2582 2	Y	72		92
							79 9					
-----												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072				
11	2640	X	2287	-0-	-353	-0-	58 1	2205 2	Y	22	8 1	14
							24 9					
12	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	61 1	2190 2	Y	16		30
							18 9					
01	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	58 1	2247 2	Y	8		38
							9 9					
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297 2	13 9	Y	12	47 1	3
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240 2	23 9	Y	21		24
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2429 2	7 9	Y	6		30



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254					
M O	ALLOW 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
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	4	1	1	3
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	Y	2			5
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	1			6
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9	319	2	Y	2	7	1	1
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	2	222	2	Y	2			3
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	2	2	386	2	Y	1			4
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480					
11	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	54	1	2039	2	Y	20	7	1	13
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	22	9	57	1	Y	15			28
01	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	17	9	52	1	Y	7			35
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	8	9	2236	2	Y	12	44	1	3
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2	2	2060	2	Y	19			22
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2	2	2303	2	Y	5			27
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210					
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	159	1	5834	2	Y	92	110	1	-0-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	101	9	166	1	Y	-0-			-0-
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	147	1	5810	2	Y	120	112	1	8
02	6104 X	5683	-0-	-421	-0-	132	9	72	1	Y	68	58	1	18
03	6758 X	4192	-0-	-2566	-0-	75	9	4104	2	Y	80	98	1	-0-
04	6090 X	4934	-0-	-1156	-0-	4934	2		2	Y	-0-			-0-
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176					
11	1290 N	910	-0-	-380	-0-	24	1	868	2	Y	16	20	1	-0-
12	1488 N	939	-0-	-549	-0-	18	9	25	1	Y	-0-			-0-
01	1054 N	874	-0-	-180	-0-	21	1	820	2	Y	30	20	1	10
02	812 N	524	-0-	-288	-0-	33	9	7	1	Y	8	7	1	11
03	899 N	292	-0-	-607	-0-	9	9	291	2	Y	1	12	1	-0-
04	840 N	264	-0-	-576	-0-	264	2		2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476					
11	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	73	1	2758	2	Y	27	157	1	16
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	30	9	92	1	Y	23			39
01	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	25	9	75	1	Y	11			50
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	12	9	3320	2	Y	18	63	1	5
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3151	2	32	9	Y	29			34
*04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3348	2	9	9	Y	8			42

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732		
11	2670 X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2	Y	-0-	13
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	Y	-0-	13 1
01	2759 X	1531	-0-	-1228	-0-	1531	2	Y	-0-	-0-
02	2828 X	1601	-0-	-1227	-0-	1601	2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	1457	-0-	-1674	-0-	1457	2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2098	-0-	-902	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-
-----										
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922		
11	2670 X	1167	-0-	-1503	-0-	1167	2	Y	-0-	15
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	Y	-0-	15 1
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	Y	-0-	-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	Y	-0-	-0-
03	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	1539	2	Y	-0-	-0-
*04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-	-0-
-----										
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133		
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	2	6 9 Y	5	19
12	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2479	2	14 9 Y	13	11
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3557	2	13 9 Y	12	11
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13 9 Y	12	6
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13 9 Y	12	2
*04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3697	2	9 9 Y	8	10

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	Y	-0-		26
12	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2	Y	-0-	26 1	-0-
01	5208 X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2	Y	-0-		-0-
02	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2	Y	-0-		-0-
03	4805 X	4374	-0-	-431	-0-	4374	2	Y	-0-		-0-
04	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2	Y	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
11	3840 X	3244	-0-	-596	-0-	84	1	Y	69	88 1	43
12	3968 X	3013	-0-	-955	-0-	74	1	Y	254		297
01	3968 X	2838	-0-	-1130	-0-	279	9	Y	10	84 1	223
02	2940 X	2479	-0-	-461	-0-	70	1	Y	44	37 1	230
03	3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	11	9	Y	-0-	72 1	158
04	3150 X	2310	-0-	-840	-0-	31	1	Y	117		275
						48	9	Y			
						2058	2	Y			
						2181	2	Y			
						129	9	Y			
-----											
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	110	146 1	119
12	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	121	9	Y	-0-		119
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	33	143 1	9
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	85	73 1	21
03	7409 X	6636	-0-	-773	-0-	36	9	Y	141	162 1	-0-
*04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-		-0-
						94	9	Y			
						6481	2	Y			
						7590	2	Y			
-----											
WILDCO RESOURCES, INC.		923330		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406			
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		97
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	2		99
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		99
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	9		108
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	4		112
04	1410 X	177	-0-	-1233	-0-	168	2	N	8		120
-----											
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774			
11	1770 X	1350	-0-	-420	-0-	1350	2	N	-0-		302
12	1829 X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2	N	-0-	144 1	158
01	1829 X	1457	-0-	-372	-0-	1440	2	N	15		173
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	5		178
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	18		196
04	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	1632	2	N	3		199
-----											
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		151
12	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		151
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		151
02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		151
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		151
04	1590 X	1519	-0-	-71	-0-	1519	2	N	-0-		151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 9233330  
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				287
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				287
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				287
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41				328
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				328
*04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3				331

XTO ENERGY INC. 945936  
 HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

11	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	2			N	-0-				87
12	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2197	2	44	9	N	40				127
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3059	2	7	9	N	6				133
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				133
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-				133
*04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-				133

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				20
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				20
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				20
02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	793	2			N	-0-				20
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-				20
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2119	2	44	9	N	40				105
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-				105
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	2	30	9	N	27				132
02	1988 N	1832	-0-	-156	-0-	1826	2	6	9	N	5				137
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2311	2	100	9	N	91	189	1		39
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2083	2	31	9	N	28				67

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	1967 2	N	-0-		110
12	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2062 2	N	36	40 9	146
01	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749 2	N	-0-		146
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	1826 2	N	-0-		146
03	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1497 2	N	-0-		146
*04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	N	-0-		146
-----											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		17
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		17
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		17
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	24	26 9	41
03	2635	N	1480	-0-	-1155	-0-	1480 2	N	-0-		41
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		41
-----											
FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		20
12	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419 2	N	-0-		20
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2	N	-0-		20
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	1269 2	N	-0-		20
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2	N	-0-		20
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248 2	N	-0-		20
-----											
VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2	N	-0-		52
12	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368 2	N	-0-		52
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247 2	N	-0-		52
02	4004	X	3946	-0-	-58	-0-	3946 2	N	-0-		52
03	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4328 2	N	-0-		52
04	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266 2	N	-0-		52
-----											
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		105
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		105
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		105
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		105
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541 2	N	-0-		105
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		105
-----											
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		56
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		56
01	186	X	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-		56
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122 2	N	-0-		56
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-		56
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	-0-		56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		5190 X	3914	-0-	-1276	-0-	3910	2	4	9	N	4	56
12		5239 X	5008	-0-	-231	-0-	4999	2	9	9	N	8	64
01		5239 X	4890	-0-	-349	-0-	4868	2	22	9	N	20	84
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	N	21	105
03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4971	2	41	9	N	37	142
*04		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	2	42	9	N	38	180

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

11		5070 X	5047	-0-	-23	-0-	5047	2			N	-0-	20
12		5239 X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-	20
01		5239 X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-	20
02		4676 X	4623	-0-	-53	-0-	4623	2			N	-0-	20
03		5177 X	5062	-0-	-115	-0-	5062	2			N	-0-	20
04		5010 X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			N	-0-	20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

11		3660 X	3239	-0-	-421	-0-	3239	2			N	-0-	21
12		3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-	21
01		3782 X	3394	-0-	-388	-0-	3394	2			N	-0-	21
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3027	2	22	9	N	20	41
03		3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-	41
04		3240 X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-	41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

11		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-	17
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-	17
01		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-	17
02		5068 X	4013	-0-	-1055	-0-	4013	2			N	-0-	17
03		5580 X	4207	-0-	-1373	-0-	4207	2			N	-0-	17
04		5400 X	4414	-0-	-986	-0-	4414	2			N	-0-	17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

11		810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-	-0-
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-	-0-
01		744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-	-0-
02		672 N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-	-0-
03		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-	-0-
04		660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	150
12		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1631	2	17	9	N	15	165
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-	165
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	165
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9	9	N	8	173
*04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19	19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	14
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	14
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	14
02		1372 N	1168	-0-	-204	-0-	1168	2			N	-0-	14
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	14
04		1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-	14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295							
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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-				-0-
-----															
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520							
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-				147
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-				147
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-				147
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-				147
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-				147
04	2580	X	2362	-0-	-218	-0-	2305	2	57	9	N	52	179	1	20
-----															
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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							
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	249	1	5538	2	N	50			89
							55	9							
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	309	1	6876	2	N	148	189	1	48
							163	9							
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	224	1	4972	2	N	135			183
							149	9							
02	5600	X	4301	-0-	-1299	-0-	184	1	4082	2	N	32	175	1	40
							35	9							
03	6200	X	5111	-0-	-1089	-0-	218	1	4840	2	N	48			88
							53	9							
*04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	297	1	6600	2	N	250	188	1	150
							275	9							
-----															
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522							
11	1350	N	867	-0-	-483	-0-	867	2		N	-0-				94
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				94
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-				94
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				94
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				94
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9		N	2	8		-0-
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9		N	1	8		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9		N	4	8		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9		N	5	8		-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9		N	7	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2				N	-0-			-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9		N	2	8		-0-
01	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9		N	3	8		-0-
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	1014	2	6	9		N	5	8		-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9		N	4	8		-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9		N	5	8		-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				N	-0-			13
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				N	-0-			13
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				N	-0-			13
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2				N	-0-			13
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2396	2	34	9		N	31			44
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9		N	14			58

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

11	2100 N	1621	-0-	-479	-0-	39	1	1536	2		N	42			74
						46	9								
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2				N	-0-			74
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2				N	-0-			74
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2479	2	114	9		N	104	158	1	20
03	3100 N	3724	-0-	624	-0-	3724	2				N	-0-			20
*04	3000 N	2984	-0-	-16	-0-	608	2				N	-0-			20



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	16			16
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			16
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	891	2	N	-0-			16
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			16
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			16
-----												
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			68
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	N	20			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			88
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
-----												
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366				
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	9			155
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	1			156
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2	N	-0-			156
02	1792 N	782	-0-	-1010	-0-	782	2	N	-0-			156
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	6			162
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			162
-----												
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506				
11	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2412	2	N	40			162
12	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2339	2	N	13			175
01	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2426	2	N	27	182	1	20
02	2268 N	2162	-0-	-106	-0-	2162	2	N	-0-			20
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	50			70
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			70
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5351	2	14	9	Y	13					38
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5633	2	30	9	Y	27	48	1			17
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5585	2	17	9	Y	15					32
02	5068 X	4978	-0-	-90	-0-	4958	2	20	9	Y	18	37	1			13
03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5204	2	7	9	Y	6					19
04	5430 X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2			Y	-0-					19
-----																
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					102
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					102
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25					127
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					127
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					127
*04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					127
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					138
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					138
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					138
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					138
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					138
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	2992	2	N	129	181	1			115
						142	9									
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	158	1	2575	2	N	-0-					115
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					115
02	3052 X	2083	-0-	-969	-0-	162	1	1921	2	N	-0-					115
03	3379 X	1628	-0-	-1751	-0-	137	1	1491	2	N	-0-					115
04	3270 X	1946	-0-	-1324	-0-	157	1	1789	2	N	-0-					115

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					137
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3309	2	173	9	N	157	187	1			107
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					107
02	3052 X	3007	-0-	-45	-0-	3007	2			N	-0-					107
03	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	3278	2			N	-0-					107
04	3270 X	3257	-0-	-13	-0-	3081	2	176	9	N	160					267

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					31
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					31
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					31
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					31
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					29
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					29
02	1708	N	1037	-0-	-671	-0-	1037	2			N	-0-					29
03	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-					29
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					29
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832																	
11	0	W	3036	-0-	3036	27617	3036	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2919	-0-	2919	30536	2822	2	97	9	N	88	88	8			-0-
01	0	W	3389	-0-	3389	33925	3266	2	123	9	N	112	112	8			-0-
02	0	W	2756	-0-	2756	36681	2539	2	217	9	N	197	197	8			-0-
*03	0	W	3259	-0-	3259	39940	3259	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2418	-0-	2418	42358	2260	2	158	9	N	144	144	8			-0-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973	PERF. 9618 - 10480	
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
-----													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID ->	266424	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF. 9132 - 9445	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246																	
11	40140 X	14981	-0-	-25159	-0-	-0-	14964	2	17	9	N	15					117
12	33542 X	13785	-0-	-19757	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					117
01	24490 X	10059	-0-	-14431	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					117
02	14000 X	7321	-0-	-6679	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					117
03	15500 X	10418	-0-	-5082	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					117
04	14970 X	10628	-0-	-4342	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					117

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 13153 - 13163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 ARMOR RESOURCES LLC 031587  
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	347	2	120	9	N	109	171	1			32
12	465 N	81	-0-	-384	-0-	50	2	31	9	N	28					60
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					60
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					32
12	620 N	63	-0-	-557	-0-	63	2			Y	-0-					32
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					32
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SHERROD		WELL #:	1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660 PERF.13045 - 13351
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)		08239 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
CARR RESOURCES, INC.		135180							
LIGHTNING		WELL #:	1	RRCID ->	168987	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16865 PERF.13550 - 13610
-----									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 8415 - 8420
-----									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
HARVEY, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8278 - 9094
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
-----									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412
-----									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
-----									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 8295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	1740 #	125	-0-	-1615	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	1798 #	60	-0-	-1738	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	1904 #	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-			-0-
*03	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17												

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.	13941 - 14041
11	1230 #	949	-0-	-281	-0-	949 3		N	-0-			-0-
12	1147 #	556	-0-	-591	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	1023 #	205	-0-	-818	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
*04	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827 - 15153
11	37770 X	35500	-0-	-2270	-0-	35475 3	25 9	N	23	22 1		1
12	39339 X	36331	-0-	-3008	-0-	36314 3	17 9	N	15	15 1		1
01	41347 X	41347	-0-	-0-	-0-	41340 3	7 9	N	6	6 1		1
02	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	42347 3	15 9	N	14	14 1		1
03	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	45802 3	8 9	N	7	7 1		1
04	37860 X	34039	-0-	-3821	-0-	34036 3	3 9	N	3	3 1		1

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035															
M	O	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			
11		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1058	1	12899	3	N	9	8	1	1
12		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1039	1	13194	3	N	5	5	1	1
01		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	83	1	10390	3	N	1	1	1	1
02		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13704	3	4	9	N	4	4	1	1
03		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15269	3	2	9	N	2	2	1	1
*04		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14687	3	1	9	N	1	1	1	1
-----															
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380															
11		473 X	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1			1
12		372 X	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-	1	1	-0-
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452															
11		57330 X	50912	-0-	-6418	-0-	50879	3	33	9	N	30	29	1	1
12		59241 X	53575	-0-	-5666	-0-	53553	3	22	9	N	20	20	1	1
01		59241 X	53919	-0-	-5322	-0-	53910	3	9	9	N	8	8	1	1
02		57960 X	55075	-0-	-2885	-0-	55055	3	20	9	N	18	18	1	1
03		64170 X	63139	-0-	-1031	-0-	63129	3	10	9	N	9	9	1	1
*04		59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	59066	3	4	9	N	4	4	1	1
-----															
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300															
11		25860 X	21917	-0-	-3943	-0-	21902	3	15	9	N	14	13	1	1
12		26722 X	26161	-0-	-561	-0-	26150	3	11	9	N	10	10	1	1
01		26598 X	26005	-0-	-593	-0-	26001	3	4	9	N	4	4	1	1
02		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	24054	3	9	9	N	8	8	1	1
03		26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26551	3	4	9	N	4	4	1	1
*04		25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	25511	3	2	9	N	2	2	1	1
-----															
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255															
11		4140 X	3732	-0-	-408	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
12		3906 X	3694	-0-	-212	-0-	3694	3			N	-0-			-0-
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-			-0-
03		3968 X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-			-0-
04		3990 X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-			-0-
-----															
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766															
M	O	ALLOW 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
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01		1085 X	322	-0-	-763	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					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															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-			26
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-			26
01		T. A.	278	-0-	278	1223	31	1	247	2	Y	-0-			26
02		2008 N	785	-0-	-1223	-0-	78	1	707	2	Y	-0-			26
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	139	1	708	2	Y	-0-			26
*04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-			26
-----															
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276															
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	318	1	1989	2	Y	-0-			38
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	226	1	2169	2	Y	-0-			38
01		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	288	1	2307	2	Y	-0-			38
02		2268 X	1100	-0-	-1168	-0-	109	1	991	2	Y	-0-			38
*03		2511 X	2010	-0-	-501	-0-	331	1	1679	2	Y	-0-			38
*04		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	479	1	2128	2	Y	-0-			38
-----															
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280															
11		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	222	1	1388	2	Y	-0-			48
12		1705 N	1342	-0-	-363	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-			48
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	172	1	1382	2	Y	-0-			48
02		1512 N	1294	-0-	-218	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-			48
*03		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	200	1	1014	2	Y	-0-			48
*04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	329	1	1459	2	Y	-0-			48
-----															
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250															
11		3000 N	1663	-0-	-1337	-0-	1930	229	1	1434	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	1528	-0-	-1572	-0-	358	145	1	1383	2	Y	-0-		-0-
01		1245 N	887	-0-	-358	-0-	98	1	789	2	Y	-0-			-0-
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-			-0-
*03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	288	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	-0-			-0-
-----															
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196															
11		2310 X	469	-0-	-1841	-0-	65	1	404	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	9	-0-	-2378	-0-			8	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		1			N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
*03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160		
M	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
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	348 1	2171 2	N	5	27
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	221 1	2118 2	N	3	30
01	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	180 1	1431 2	N	2	32
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	240 1	2171 2	N	-0-	32
*03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	389 1	1972 2	N	3	35
*04	3000 N	3027	-0-	27	27	556 1	2469 2	N	2	37
-----										
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220		
11	3000 N	1745	-0-	-1255	1403	241 1	1504 2	Y	-0-	72
12	2997 N	1594	-0-	-1403	-0-	151 1	1443 2	Y	-0-	72
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	235 1	1885 2	Y	-0-	72
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	198 1	1797 2	Y	-0-	72
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	338 1	1717 2	Y	-0-	72
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	411 1	1822 2	Y	-0-	72
-----										
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50 1	314 2	N	-0-	50
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32 1	305 2	N	-0-	50
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	32 1	257 2	N	-0-	50
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	32 1	288 2	N	-0-	50
*03	341 N	296	-0-	-45	-0-	49 1	247 2	N	-0-	50
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	47 1	210 2	N	-0-	50
-----										
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230		
11	3000 N	2436	-0-	-564	3359	336 1	2098 2	Y	2	46
12	3100 N	2827	-0-	-273	3086	267 1	2560 2	Y	-0-	46
01	3100 N	1751	-0-	-1349	1737	195 1	1556 2	Y	-0-	46
02	2800 N	1379	-0-	-1421	316	137 1	1240 2	Y	2	48
*03	1564 N	1248	-0-	-316	-0-	205 1	1043 2	Y	-0-	48
*04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	533 1	2365 2	Y	-0-	48
-----										
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	244	1	1522	2	N	-0-				12
12	1176	N	1176	-0-	-0-	111	1	1065	2	N	-0-				12
01	1157	N	1157	-0-	-0-	128	1	1029	2	N	-0-				12
02	1036	N	967	-0-	-69	96	1	868	2	N	3				15
						3	9								
*03	1147	N	796	-0-	-351	131	1	664	2	N	1				16
						1	9								
04	1110	N	1029	-0-	-81	189	1	840	2	N	-0-				16
-----															
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306						
11	3540	X	563	-0-	-2977	78	1	485	2	N	-0-				18
12	3658	X	642	-0-	-3016	61	1	581	2	N	-0-				18
01	1612	X	1277	-0-	-335	142	1	1135	2	N	-0-				18
02	1918	X	1918	-0-	-0-	191	1	1727	2	N	-0-				18
*03	1479	X	1479	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	-0-				18
04	1230	X	373	-0-	-857	69	1	304	2	N	-0-				18
-----															
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193						
11	2700	X	2107	-0-	-593	290	1	1815	2	N	2				30
						2	9								
12	2232	N	1955	-0-	-277	185	1	1770	2	N	-0-				30
01	2232	N	2167	-0-	-65	240	1	1925	2	N	2				32
						2	9								
02	1960	N	1824	-0-	-136	181	1	1643	2	N	-0-				32
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	326	1	1656	2	N	3				35
						3	9								
04	2100	N	1842	-0-	-258	338	1	1502	2	N	2				37
						2	9								
-----															
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253						
11	784	X	784	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-				17
12	837	N	669	-0-	-168	63	1	606	2	N	-0-				17
01	806	N	738	-0-	-68	82	1	656	2	N	-0-				17
02	728	N	680	-0-	-48	68	1	612	2	N	-0-				17
*03	802	N	802	-0-	-0-	132	1	670	2	N	-0-				17
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	189	1	840	2	N	-0-				17
-----															
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
11	1194	N	761	-0-	-433	105	1	656	2	Y	-0-				26
12	806	N	619	-0-	-187	59	1	560	2	Y	-0-				26
01	806	N	700	-0-	-106	78	1	622	2	Y	-0-				26
02	580	N	580	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	-0-				26
*03	637	N	637	-0-	-0-	105	1	532	2	Y	-0-				26
*04	826	N	826	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-				26
-----															
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
11	1533	N	836	-0-	-697	115	1	721	2	Y	-0-				9
12	868	N	740	-0-	-128	70	1	670	2	Y	-0-				9
01	1076	N	1076	-0-	-0-	119	1	957	2	Y	-0-				9
02	611	N	611	-0-	-0-	61	1	550	2	Y	-0-				9
*03	855	N	855	-0-	-0-	141	1	714	2	Y	-0-				9
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	224	1	993	2	Y	-0-				9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
WHITE		WELL #:		14	RRCID ->	188957	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8720 - 9212	
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
11	870 X	684	-0-	-186	-0-	93	1	587	2	N	4		54
12	744 N	469	-0-	-275	-0-	44	1	425	2	N	-0-		54
01	930 N	396	-0-	-534	-0-	46	1	350	2	N	-0-		54
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	50	1	456	2	N	3		57
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	126	1	637	2	N	1		58
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	139	1	619	2	N	-0-		58
-----													
KERIS		WELL #:		10	RRCID ->	215775	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8824 - 9762	
11	300 X	229	-0-	-71	-0-	32	1	197	2	N	-0-		14
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	22	1	210	2	N	-0-		14
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	14	1	106	2	N	-0-		14
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	N	-0-		14
*03	217 N	103	-0-	-114	-0-	17	1	86	2	N	-0-		14
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	N	-0-		14
-----													
KERIS		WELL #:		11	RRCID ->	225286	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8753 - 9322	
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	365	1	2282	2	N	12		103
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	231	1	2208	2	N	-0-		103
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	N	-0-	85 1	18
02	2044 N	1224	-0-	-820	-0-	122	1	1102	2	N	-0-		18
*03	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	227	1	1152	2	N	2		20
04	2190 N	1862	-0-	-328	-0-	342	1	1520	2	N	-0-		20
-----													
KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246	
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	287	1	1796	2	N	8		49
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	159	1	1519	2	N	4		53
01	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	160	1	1282	2	N	-0-		53
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	266	1	2407	2	N	-0-		53
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	401	1	2033	2	N	13		66
*04	3000 N	3041	-0-	41	41	559	1	2480	2	N	2		68
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 RABALAIS, F.W. INC. 687720  
 HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1830 X	1403	-0-	-427	-0-	63	1	1340	2	N	-0-				-0-
12		2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	48	1	1026	2	N	-0-				-0-
01		2139 X	1917	-0-	-222	-0-	86	1	1831	2	N	-0-				-0-
02		1932 X	1750	-0-	-182	-0-	78	1	1672	2	N	-0-				-0-
03		1643 X	1586	-0-	-57	-0-	71	1	1515	2	N	-0-				-0-
*04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	Y	8				29
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	2019	2	Y	3				32
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	2	Y	3				35
02		1960 X	1679	-0-	-281	-0-	40	1	1631	2	Y	7				42
03		2170 X	1736	-0-	-434	-0-	33	1	1701	2	Y	2				44
04		2100 X	2069	-0-	-31	-0-	46	1	2015	2	Y	7				51

XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				10
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				10
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				10
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				10
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	15				25
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	17	9	33	2	Y	-0-				25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW 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
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			30
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			30
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			30
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			30
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	131	2	Y	10			40
						11	9							
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			40

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-

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

11	510 N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	750 N	390	-0-	-360	-0-	20	1	370	2	Y	-0-	13
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	2	Y	-0-	13
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	2	Y	-0-	13
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-	13
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	31	44
						34	9					
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-	44

  

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	137	1	859	2	Y	-0-	104
12	1488 N	522	-0-	-966 B	-0-	49	1	473	2	Y	-0-	104
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	109	1	873	2	Y	6	110
						7	9					
02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	104	1	945	2	Y	-0-	110
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	203	1	1031	2	Y	-0-	110
*04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	136	1	605	2	Y	-0-	110

  

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	9	1	58	2	N	-0-	19
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-	19
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-	19
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-	19
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	9	1	48	2	N	-0-	19
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-	19

  

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

  

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	6179	-0-	6179 B	4124	851	1	5314	2	N	13	105
						14	9					
12	1457	4913	-0-	3456 B	7580	463	1	4436	2	N	13	118
						14	9					
01	201	475	-0-	274 B	7854	51	1	409	2	N	14	35
						15	9					
02	1316	4910	-0-	3594 B	11448	486	1	4406	2	N	16	51
						18	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11448											
*03	7067	2605	-0-	-4462 B	6986	428	1	2173	2	N	4	55
						4	9					
04	879	7584	-0-	6705 B	13691	1392	1	6178	2	N	13	68
						14	9					

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				189669											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669				N	-0-				69

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			
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
11	3508	3508	-0-	-0-	118	481	1	3002	2	N	23				121
12	3162	2712	-0-	-450	-0-	253	1	2427	2	N	29				150
01	3577	3577	-0-	-0-	-0-	394	1	3161	2	N	20				170
02	2856	5	-0-	-2851	-0-	3	2	2	9	N	2	162	1		10
*03	3162	4	-0-	-3158	-0-	4	2			N	-0-				10
04	3060	15	-0-	-3045	-0-	3	1	12	2	N	-0-				10

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIMESTONE						
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIMESTONE						
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012								
11	8 N		8	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					8
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					8
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					8
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					8
-----																
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	28	5	1	23	2	Y	-0-				22
-----																
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27



BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2001	-0-	-999	3135	276	1	1725	2	Y	-0-				-0-	
12	3100 N	2196	-0-	-904	2231	208	1	1988	2	Y	-0-				-0-	
01	3100 N	2493	-0-	-607	1624	276	1	2217	2	Y	-0-				-0-	
02	3631 X	2007	-0-	-1624	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-				-0-	
*03	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	347	1	1761	2	Y	-0-				-0-	
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	441	1	1959	2	Y	-0-				-0-	
-----																
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416								
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	249	1	1558	2	N	-0-				8	
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	-0-				8	
01	1054 N	120	-0-	-934	-0-	13	1	107	2	N	-0-				8	
02	952 N	772	-0-	-180	-0-	77	1	695	2	N	-0-				8	
*03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				8	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				8	
-----																
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146								
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	370	1	2313	2	N	-0-				13	
12	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	264	1	2529	2	N	-0-				13	
01	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	299	1	2394	2	N	-0-				13	
02	2548 X	2526	-0-	-22	-0-	251	1	2275	2	N	-0-				13	
*03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	462	1	2345	2	N	-0-				13	
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	679	1	3013	2	N	-0-				13	
-----																
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930								
11	3480 X	2371	-0-	-1109	-0-	327	1	2044	2	N	-0-				-0-	
12	3596 X	1876	-0-	-1720	-0-	177	1	1699	2	N	-0-				-0-	
01	2480 X	302	-0-	-2178	-0-	34	1	268	2	N	-0-				-0-	
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-				-0-	
*03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				-0-	
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044								
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	2	N	-0-				60	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-				60	
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	48	1	387	2	N	-0-				60	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-				60	
*03	372 N	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	2	N	-0-				60	
04	420 N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-				60	
-----																
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084								
11	1740 N	1388	-0-	-352	-0-	192	1	1196	2	N	-0-				51	
12	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	129	1	1234	2	N	-0-				51	
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-				51	
02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	128	1	1156	2	N	-0-				51	
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	263	1	1334	2	N	-0-				51	
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	325	1	1444	2	N	-0-				51	
-----																
WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/10/2014 - P/A 12/10/2014

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186		
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BRADLEY "A"		WELL #: 7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BRADLEY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
MARSHALL "A"																		
WELL #: 1 X RRCID -> 121529													COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14750 - 15200	
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					
11		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8851 3	7 9	N	6	5 1		1					
12		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8308 3	3 9	N	3	3 1		1					
01		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9015 3	1 9	N	1	1 1		1					
02		8764 X	8376	-0-	-388	-0-	8374 3	2 9	N	2	2 1		1					
03		9672 X	7348	-0-	-2324	-0-	7348 3		N	-0-			1					
*04		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112 3		N	-0-			1					

  

LODI OPERATING COMPANY LLC													CNTY: LEON							
CORBY																				
WELL #: 1													RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14728 - 14804	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

  

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
CORBY "A"																				
WELL #: 1													RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF.15078 - 15454	
11		4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4353 3		N	-0-			-0-							
12		4898 X	4002	-0-	-896	-0-	4002 3		N	-0-			-0-							
01		4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403 3		N	-0-			-0-							
02		4368 X	3681	-0-	-687	-0-	3681 3		N	-0-			-0-							
03		4588 X	3068	-0-	-1520	-0-	3068 3		N	-0-			-0-							
*04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3		N	-0-			-0-							

  

MARSHALL "B"													CNTY: LEON							
WELL #: 1													RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390		PERF.15148 - 15320	
11		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	-0-			-0-							
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			-0-							
01		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 3		N	-0-			-0-							
02		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606 3		N	-0-			-0-							
03		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 3		N	-0-			-0-							
*04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 3		N	-0-			-0-							

  

JOHNSON, A. B.													CNTY: LEON							
WELL #: 4													RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477		PERF.15178 - 15452	
11		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627 3		N	-0-			-0-							
12		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158 3		N	-0-			-0-							
01		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652 3		N	-0-			-0-							
02		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768 3		N	-0-			-0-							
03		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074 3		N	-0-			-0-							
*04		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	13447 3		N	-0-			-0-							

  

CORBY "A"													CNTY: LEON							
WELL #: 2													RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15274 - 15354	
11		14160 X	12967	-0-	-1193	-0-	12967 3		N	-0-			-0-							
12		15035 X	13281	-0-	-1754	-0-	13281 3		N	-0-			-0-							
01		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145 3		N	-0-			-0-							
02		12264 X	11643	-0-	-621	-0-	11643 3		N	-0-			-0-							
03		13392 X	10482	-0-	-2910	-0-	10482 3		N	-0-			-0-							
*04		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13979 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 #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
11	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	3		N	-0-		-0-
12	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	3		N	-0-		-0-
01	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	3		N	-0-		-0-
02	24164 X	23276	-0-	-888	-0-	23276	3		N	-0-		-0-
03	26350 X	21705	-0-	-4645	-0-	21705	3		N	-0-		-0-
*04	27537 X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	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
11	2550 X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2		N	-0-		-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-		-0-
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-		-0-
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-		-0-
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-		-0-
04	6900 X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2		N	-0-		-0-
-----												
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-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
11	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-		-0-
12	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2		N	-0-		-0-
01	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2		N	-0-		-0-
02	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2		N	-0-		-0-
03	7719 X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2		N	-0-		-0-
*04	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	8160 X	3655	-0-	-4505	-0-	3655	2		N	-0-		-0-
12	8339 X	7643	-0-	-696	-0-	7643	2		N	-0-		-0-
01	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2		N	-0-		-0-
02	5768 X	4764	-0-	-1004	-0-	4764	2		N	-0-		-0-
03	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2		N	-0-		-0-
*04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2		N	-0-		-0-

-----																
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// VALENCE OPERATING COMPANY HILL											11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
											881167					
WELL #: 1											RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646	PERF. 15380	- 15400	
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		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
11		9540 X	6223	-0-	-3317	-0-	6223 2			N	-0-			-0-		
12		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 2			N	-0-			-0-		
01		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097 2			N	-0-			-0-		
02		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2			N	-0-			-0-		
03		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537 2			N	-0-			-0-		
*04		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663 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	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-		
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-		
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-			-0-		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-		
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-			-0-		
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-			-0-		
-----																
ELLISON GAS UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8466	- 8478
11		4500 X	134	-0-	-4366	-0-	123 3	11 9		N	10			172		
12		4650 X	127	-0-	-4523	-0-	108 3	19 9		N	17			189		
01		4650 X	168	-0-	-4482	-0-	166 3	2 9		N	2			191		
02		4200 X	141	-0-	-4059	-0-	115 3	26 9		N	24	174 1		41		
03		372 X	136	-0-	-236	-0-	136 3			N	-0-			41		
*04		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6905 3	9 9		N	8			49		
-----																
C. W. RESOURCES, INC. SANDERS											121085					
WELL #: 1											RRCID -> 192513	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8300	- 9682	
11		1200 X	647	-0-	-553	-0-	647 2			Y	-0-			117		
12		1457 X	282	-0-	-1175	-0-	276 1	6 9		Y	5	110 1		12		
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			12		
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			12		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
-----																
CORBY UNIT											WELL #: 3	RRCID -> 194790	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8425	- 8433
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			92		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	80 1		12		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			12		
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			12		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
-----																
KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1											453142					
WELL #: 1											RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499	- 8507	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55		

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
SOHO OPERATING, LLC				800480							
FOWLER, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7128 - 7138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.				488235							
MELASKY, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 2700 - 4870
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6145 - 6190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)																
PRIME OPERATING COMPANY																
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2																
WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200																
-----																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		8670 #	8127	-0-	-543	-0-	8092	2	35	9	N	32	178	1		29
12		8556 #	7979	-0-	-577	-0-	7979	2			N	-0-				29
01		8556 #	8373	-0-	-183	-0-	8290	2	83	9	N	75				104
02		8315	6156	-0-	-2159	-0-	6131	2	25	9	N	23				127
03		8793	8793	-0-	-0-	-0-	8764	2	29	9	N	26				153
*04		8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	8170	2	3	9	N	3				156

-----																
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)																
AMERRIL ENERGY LLC																
TAYLOR, O. K.																
WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884																
-----																
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
-----																
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL																
WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926																
-----																
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
-----																
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
LETI GROUP INC																
JONES, A. -A-																
WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911																
-----																
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
-----																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
JONES, A., -B-																
WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939																
-----																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16																

-----																
BURLESON HILL (BOSSIER)																
BRG LONE STAR LTD.																
WILLIFORD GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092																
-----																
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
-----																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12896 - 13376
11	2790 X	1748	-0-	-1042	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
12	1798 X	1187	-0-	-611	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
01	1953 X	357	-0-	-1596	-0-	357	3		N	-0-		-0-
02	1764 X	1150	-0-	-614	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-		-0-
*04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-		-0-
-----												
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 - 12750
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-	7
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-	7
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	45	2	1	9	Y	-0-	8
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-	8
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	Y	-0-	8
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	8
-----												
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
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	Y	-0-	16
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-	16
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	2	1	260	2	Y	4	20
						4	9					
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	4	1	332	2	Y	-0-	20
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-	20
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-	20
-----												
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
11	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
*04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-		-0-

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
-----											
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
11	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5620	2	1	9	Y	-0-
12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-
04	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			Y	-0-
-----											
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776
11	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8973	2	2	9	Y	-0-
12	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-
01	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			Y	-0-
02	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			Y	-0-
03	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-
04	8700 X	7844	-0-	-856	-0-	7844	2			Y	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492	225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
BEARDEN, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.				945936							
SKILES GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	251290	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11432 - 14031
11	1500 N	2615	-0-	1115 B	-38798	2615	2	N		-0-	-0-
12	1550 N	2276	-0-	726 B	-38072	2276	2	N		-0-	-0-
01	1550 N	2366	-0-	816 B	-37256	2366	2	N		-0-	-0-
02	2436 N	2354	-0-	-82 B	-37256	2354	2	N		-0-	-0-
03	2263 N	2308	-0-	45 B	-37211	2308	2	N		-0-	-0-
04	2280 N	2816	-0-	536 B	-36675	2816	2	N		-0-	-0-

-----															
CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834				
M	O	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
-----															
11	1740	N	1675	-0-	-65	B	-20671	1675	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1754	-0-	-44	B	-20671	1754	2		N	-0-			-0-
01	1736	N	1782	-0-	46	B	-20625	1782	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1653	-0-	85	B	-20540	1653	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45	B	-20540	1722	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1518	-0-	-192	B	-20540	1518	2		N	-0-			-0-
-----															
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562				
11	2580	N	2646	-0-	66	B	-3755	2646	2		N	-0-			-0-
12	2666	N	2064	-0-	-602	B	-3755	2064	2		N	-0-			-0-
01	2666	X	2759	-0-	93	B	-3662	2759	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2053	-0-	-439	B	-3662	2053	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	3209	-0-	450	B	-3212	3209	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	2483	-0-	-187	B	-3212	2483	2		N	-0-			-0-
-----															
MOSS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252060	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10707 - 11492				
11	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
01	372	N	292	-0-	-80	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	392	N	225	-0-	-167	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
-----															
WIESE		WELL #:		2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13326 - 13380				
11	240	N	285	-0-	45	B	-322049	285	2		N	-0-			-0-
12	248	N	605	-0-	357	B	-321692	605	2		N	-0-			-0-
01	248	N	651	-0-	403	B	-321289	651	2		N	-0-			-0-
02	280	N	451	-0-	171	B	-321118	451	2		N	-0-			-0-
03	341	N	524	-0-	183	B	-320935	524	2		N	-0-			-0-
04	330	N	523	-0-	193	B	-320742	523	2		N	-0-			-0-
-----															
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270 - 12556				
11	2280	X	2152	-0-	-128	B	-7986	2152	2		N	-0-			-0-
12	2356	X	2172	-0-	-184	B	-7986	2172	2		N	-0-			-0-
01	2356	X	2210	-0-	-146	B	-7986	2210	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1992	-0-	-24	B	-7986	1992	2		N	-0-			-0-
03	2170	N	2132	-0-	-38	B	-7986	2132	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2044	-0-	-86	B	-7986	2044	2		N	-0-			-0-
-----															
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.11644 - 14230				
11	1320	N	1265	-0-	-55	B	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1193	-0-	-78	B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82	B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102	B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
-----															
SKILES		WELL #:		1	RRCID ->	253024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11668 - 14410				
11	360	N	3341	-0-	2981	B	-29187	3341	2		N	-0-			-0-
12	372	N	2832	-0-	2460	B	-26727	2832	2		N	-0-			-0-
01	372	X	3134	-0-	2762	B	-23965	3134	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2698	-0-	-410	B	-23965	2698	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	2621	-0-	-820	B	-23965	2621	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2139	-0-	-1191	B	-23965	2139	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486		
M	O	GAS 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
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-		-0-
02	784 N	501	-0-	-283 B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
03	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
04	690 N	490	-0-	-200 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
-----										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
11	1764 X	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
12	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
01	1798 X	1681	-0-	-117 B	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
*04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
-----										
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
-----										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
11	1350 X	721	-0-	-629 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
12	1395 X	1086	-0-	-309 B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
01	1333 X	551	-0-	-782 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
02	672 N	460	-0-	-212 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03	744 N	108	-0-	-636 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
-----										
SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910		
11	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	750	-0-	-538 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
03	1240 N	675	-0-	-565 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	890	-0-	-130 B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
-----										
CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552		
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-
*04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-		-0-
-----										
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110		
11	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
12	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089 2	N	-0-		-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	3825 2	N	-0-		-0-
02	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 2	N	-0-		-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3132	-0-	-678 B	-0-	3132 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549

11	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	378	1	29272	3	N	56	154
						62	9					
12	42563 X	39802	-0-	-2761	-0-	522	1	39191	3	N	81	68
						89	9					
01	42563 X	39769	-0-	-2794	-0-	540	1	39141	3	N	80	140
						88	9				8 8	
02	38444 X	35059	-0-	-3385	-0-	504	1	34478	3	N	70	44
						77	9				166 1	
03	41540 X	26764	-0-	-14776	-0-	396	1	26311	3	N	52	96
						57	9					
04	38520 X	35842	-0-	-2678	-0-	522	1	35231	3	N	81	177
						89	9					

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	82	1	918	2	N	-0-	-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	113	1	1150	2	N	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	108	1	1067	2	N	-0-	-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-	-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	521	-0-	-619	-0-	41	1	480	2	N	-0-	-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-	5
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-	5
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	39	1	386	2	N	-0-	5
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	35	1	349	2	N	-0-	5
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-	5
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	2	N	-0-	5

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	296	73	2				86	
12		496 N	200	-0-	-296	-0-	200	2				86	
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2				86	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				86	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						86	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						86	
-----													
CARROLL, INA K. -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035													
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	130	5	2				-0-	
12		246 N	116	-0-	-130	-0-	116	2				-0-	
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				-0-	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
CLARK, DOROTHY -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756													
11	DLQ	G-10	104	-0-	104	565	104	2				118	
12		1661 N	1096	-0-	-565	-0-	1050	2	46	9	75	85	
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1437	2	34	9	31	116	
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	32	93	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						93	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						93	
-----													
XTO ENERGY INC.													
EMERSON GAS UNIT I													
WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506													
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	N	31	105
							34	9					
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	N	48	153
							53	9					
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	49	202
							54	9					
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	31	233
							34	9					
03		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1243	2	N	46	95
							51	9			184	1	
*04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	50	145
							55	9					
-----													
SCAMMEL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636													
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	N	-0-	122
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	-0-	122
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	N	-0-	122
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	215	337
							237	9					
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	21	22
							23	9			336	1	
*04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	-0-	22
-----													
WHEELER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----  
 CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	2	N	-0-			27
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	2	N	11			38
						12	9							
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	N	9			47
						10	9							
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	3			50
						3	9							
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	45			95
						50	9							
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	30			125
						33	9							

-----  
 KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	34	1	751	2	N	-0-	184	1	23
12	1271 N	911	-0-	-360	-0-	39	1	872	2	N	-0-			23
01	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	45	1	1008	2	N	19			42
						21	9							
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	46			88
						51	9							
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	52			140
						57	9							
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	47			187
						52	9							

-----  
 WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

11	180 N	135	-0-	-45	-0-	5	1	113	2	N	15			83
						17	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	2			85
						2	9							
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	20			105
						22	9							
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15			120
						17	9							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	7			127
						8	9							
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	10			137
						11	9							

-----  
 SCAMMEL GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	191	1	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	50	1	-0-

-----  
 EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506			
M	O	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
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34 1	765 2	N		15			217
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	17 9	47 1	1035 2	N	33			250
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	36 9	46 1	1029 2	N	23			273
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	25 9	39 1	868 2	N	19			292
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	21 9	40 1	878 2	N	13	179 1		126
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	14 9	49 1	1084 2	N	29			155
						32 9							
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875			
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	N		-0-			119
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14 1	399 2	N		-0-			119
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	5 1	429 2	N		-0-			119
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 2	N		-0-			119
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	16 1	197 2	N		-0-			119
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	N		-0-			119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428			
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	80 1	1777 2	N		45			207
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	50 9	114 1	2528 2	N	68			275
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	75 9	115 1	2559 2	N	57	185 1		147
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	63 9	93 1	2071 2	N	-0-			147
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	107 1	76 9	2373 2	N	69	182 1		34
*04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	102 1	32 9	2263 2	N	29			63
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
RWJ OPERATING LLC		739805											
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987			
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	N		1			13
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2 9	N		2			15
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	N		1			16
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	52 2	1 9	N		1			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17



-----															
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	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				
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2			54
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1			55
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1			56
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1			57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
-----															
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461				COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850				
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			121
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1			122
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1			123
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			124
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
-----															
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591				COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163				
11		14B2 EXT	7	-0-	-0-	203	7	2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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														
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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															
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6493 - 6620							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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 #: 3H		RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222 PERF. 6775 - 7012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451 PERF. 7061 - 7287					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	660 X	644	-0-	-16	-0-	28	1	616	2	N	-0-			-0-
12	682 X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
01	682 X	564	-0-	-118	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
02	616 X	484	-0-	-132	-0-	15	1	469	2	N	-0-			-0-
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	17	1	507	2	N	-0-			-0-
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	14	1	415	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TERVITA, LLC		844072		VORTEX SWD		WELL #: 1		RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10430 - 11235	
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	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								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HODNETT		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033		
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	
*05		778 N	778	-0-	-0-	620	4	158	9	Y	144	169	1	100
*06		810 N	754	-0-	-56	600	4	154	9	Y	140			240
*07		764 N	764	-0-	-0-	620	4	144	9	Y	131	171	1	200
*08		775 N	759	-0-	-16	620	4	139	9	Y	126	174	1	152
*09		764 N	764	-0-	-0-	600	4	164	9	Y	149	166	1	135
*10		775 N	765	-0-	-10	620	4	145	9	Y	132	168	1	99
*11		744 N	744	-0-	-0-	600	4	144	9	Y	131			230
*12		775 N	758	-0-	-17	620	4	138	9	Y	125	168	1	187
*01		775 N	747	-0-	-28	620	4	127	9	Y	115	46	1	256
*02		684 N	684	-0-	-0-	560	4	124	9	Y	113	244	1	125
*03		760 N	760	-0-	-0-	620	4	140	9	Y	127	67	1	185
*04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	116	66	1	235

MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046		
11		420 N	374	-0-	-46	298	2	76	9	N	69			205
12		442 N	442	-0-	-0-	368	2	74	9	N	67	165	1	107
01		465 N	465	-0-	-0-	388	2	77	9	N	70			177
02		414 N	414	-0-	-0-	10	1	347	2	N	52	155	1	74
						57	9							
03		465 N	465	-0-	-0-	11	1	385	2	N	63			137
						69	9							
04		450 N	444	-0-	-6	11	1	372	2	N	55			192
						61	9							

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027		
11		900 N	697	-0-	-203	598	2	99	9	N	90			201
12		930 N	794	-0-	-136	689	2	105	9	N	95	168	1	128
01		863 N	863	-0-	-0-	762	2	101	9	N	92			220
02		819 N	819	-0-	-0-	21	1	703	2	N	86	178	1	128
						95	9							
03		894 N	894	-0-	-0-	22	1	773	2	N	90	166	1	52
						99	9							
*04		850 N	850	-0-	-0-	22	1	732	2	N	87			139
						96	9							

COMO (RODESSA HILL, LO.)		//CONT.//		19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COKER, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7985 - 7995		
*05		1036 N	1036	-0-	-0-	837	4	199	9	N	181	170	1	277
*06		810 N	382	-0-	-428	324	4	58	9	N	53	175	1	155
*07		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-			155
*08		961 N	-0-	-0-	-961					N	-0-			155
*09		450 N	-0-	-0-	-450					N	-0-			155
*10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMO (RODESSA HILL, LO.)		//CONT.// 19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 1X		RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7934 - 8144	
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	
11		821 N	821	-0-	-0-	496 2	325 9	Y	295	222 1		356	
12		882 N	882	-0-	-0-	574 2	308 9	Y	280	219 1		417	
01		830 N	830	-0-	-0-	620 2	210 9	Y	191	191 1		417	
02		756 N	740	-0-	-16	17 1	549 2	Y	158	207 1		368	
						174 9							
03		868 N	840	-0-	-28	18 1	612 2	Y	191	215 1		344	
						210 9							
*04		817 N	817	-0-	-0-	17 1	590 2	Y	191	192 1		343	
						210 9							

  

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890 - 7912	
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	
11		320 N	320	-0-	-0-	320 1		N	-0-			-0-	
12		325 N	325	-0-	-0-	325 1		N	-0-			-0-	
01		341 N	330	-0-	-11	330 1		N	-0-			-0-	
02		330 N	330	-0-	-0-	330 1		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

CORNICANA (SHALLOW)		20823 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
WINCHESTER OIL & GAS LLC		931327		WELL #: 1		RRCID -> 275429		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1038 - 1042	
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

MARR		WELL #: 1		RRCID -> 276294		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 1341		PERF. 1043 - 1048		
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018	
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	
11		15315 R	15315	-0-	-0-	15315 3		N	-0-			-0-	
12		16872 R	16872	-0-	-0-	16872 3		N	-0-			-0-	
01		18724 #	-0-	-0-	-18724			N	-0-			-0-	
02		16912 #	-0-	-0-	-16912			N	-0-			-0-	
03		18724 #	-0-	-0-	-18724			N	-0-			-0-	
04		15330 #	NO RPT	-0-	-15330			N	NO RPT			-0-	



COTTON GIN (TRAVIS PEAK) PHILLIPS ENERGY, INC. ALDERMAN, J. ROGER		20974 700 663478	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 2	N	-0-	48
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	6 1	1 2	N	-0-	48
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-	48
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	310 2	N	-0-	48
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-	48
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 2	N	-0-	48

DEBRA A. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. PARKER, R.J.		23805 500 237752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
M	O	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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU		24478 150 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	1021 3		N	-0-	-0-
12	1116 X	832	-0-	-284	-0-	832 3		N	-0-	-0-
01	1116 X	689	-0-	-427	-0-	689 3		N	-0-	-0-
02	1008 X	995	-0-	-13	-0-	995 3		N	-0-	-0-
03	1054 X	854	-0-	-200	-0-	854 3		N	-0-	-0-
*04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"		495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2787 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2941 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3063 3		Y	-0-		1
02	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768 3		Y	-0-	1 5	-0-
03	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2731 3	1 9	Y	1		1
04	2970 X	2137	-0-	-833	-0-	2137 3		Y	-0-		1

BLACK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12338 - 12494
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2631 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		Y	-0-		1
02	2548 X	2368	-0-	-180	-0-	2368 3		Y	-0-		1
03	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588 3		Y	-0-		1
04	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	2228 3		Y	-0-		1

BLACK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12212 - 12900
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2785	3	1	9	Y	1	1 1	1
01		3193 X	270	-0-	-2923	-0-	270	3			Y	-0-		1
02		2968 X	182	-0-	-2786	-0-	182	3			Y	-0-		1
03		3255 X	625	-0-	-2630	-0-	625	3			Y	-0-		1
*04		3150 X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			Y	-0-		1
-----														
BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386														
11		2850 X	214	-0-	-2636	-0-	214	3			Y	-0-		-0-
12		2945 X	6	-0-	-2939	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
01		2945 X	4	-0-	-2941	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	-0-
03		3100 N	4290	-0-	1190	1190	4290	3			Y	-0-		-0-
*04		3000 N	3795	-0-	795	1985	3794	3	1	9	Y	1		1
-----														
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720														
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3072	3	1	9	Y	1	1 1	1
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-		1
02		2884 X	2292	-0-	-592	-0-	2292	3			Y	-0-		1
03		3193 X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			Y	-0-		1
*04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		1
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374														
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	3	2	9	Y	2	1 1	1
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1 1	1
01		2387 N	1326	-0-	-1061	-0-	1326	3			Y	-0-		1
02		2212 N	2106	-0-	-106	-0-	2106	3			Y	-0-		1
03		2449 N	2005	-0-	-444	-0-	2005	3			Y	-0-		1
*04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-		1
-----														
MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634														
11		4890 X	4742	-0-	-148	-0-	4738	3	4	9	Y	4	3 1	1
12		5053 X	4667	-0-	-386	-0-	4665	3	2	9	Y	2	2 1	1
01		5053 X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	3			Y	-0-		1
02		4536 X	4355	-0-	-181	-0-	4354	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		4960 X	4729	-0-	-231	-0-	4729	3			Y	-0-		1
04		4740 X	4530	-0-	-210	-0-	4530	3			Y	-0-		1
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270														
11		14B2 EXT	1620	-0-	1620	1620	1620	3			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	19639	-0-	19639	21259	19639	3			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	11350	-0-	11350	32609	11350	3			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	10195	-0-	10195	42804	10195	3			Y	-0-		-0-
03		52933 X	10129	-0-	-42804	-0-	10129	3			Y	-0-		-0-
*04		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8542	3	1	9	Y	1		1
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295														
11		2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2870	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3023	3	1	9	Y	1	1 1	1
01		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3027	3			Y	-0-		1
02		2912 X	2647	-0-	-265	-0-	2647	3			Y	-0-		1
03		3069 X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			Y	-0-		1
04		2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
-----										
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126		
11	4170 X	3568	-0-	-602	-0-	3568 3	Y	-0-		-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3	Y	-0-		-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890 3	1 9 Y	1		1
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3866 3	1 9 Y	1	1 1	1
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3	Y	-0-		1
*04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3	Y	-0-		1
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458		
11	1470 N	995	-0-	-475	-0-	994 3	1 9 Y	1		13
12	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690 3	Y	-0-	1 1	12
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401 3	1 9 Y	1		13
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	Y	-0-		13
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	Y	-0-		13
*04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 3	Y	-0-		13
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764		
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650 3	1 9 Y	1		1
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	Y	-0-		1
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	Y	-0-		1
03	1395 N	205	-0-	-1190	-0-	205 3	Y	-0-		1
*04	1350 N	41	-0-	-1309	-0-	41 3	Y	-0-		1
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857		
11	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2715 3	3 9 Y	3	2 1	1
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141 3	1 9 Y	1	1 1	1
01	3131 X	3057	-0-	-74	-0-	3057 3	Y	-0-		1
02	2940 X	2837	-0-	-103	-0-	2837 3	Y	-0-		1
03	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	2958 3	Y	-0-		1
*04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	Y	-0-		1
-----										
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370		
11	3420 X	1398	-0-	-2022	-0-	1398 3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	1766	-0-	-1489	-0-	1765 3	1 9 Y	1		1
01	2511 X	1593	-0-	-918	-0-	1593 3	Y	-0-		1
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	Y	-0-		1
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	Y	-0-		1
*04	3000 N	3334	-0-	334	334	3334 3	Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	Y	2	21
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	21
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-	21
02	2464 X	2189	-0-	-275	-0-	2189	3			Y	-0-	21
03	2728 X	2372	-0-	-356	-0-	2372	3			Y	-0-	21
04	2430 N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			Y	-0-	21
-----												
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387		
11	2610 N	2530	-0-	-80	-0-	2528	3	2	9	Y	2	1
12	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-	1
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-	1
03	2635 N	2449	-0-	-186	-0-	2449	3			Y	-0-	1
*04	2550 N	1750	-0-	-800	-0-	1750	3			Y	-0-	1
-----												
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412		
11	1800 N	919	-0-	-881	-0-	919	3			Y	-0-	-0-
12	1860 N	371	-0-	-1489	-0-	371	3			Y	-0-	-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
02	2072 X	183	-0-	-1889	-0-	182	3	1	9	Y	1	1
03	961 X	277	-0-	-684	-0-	277	3			Y	-0-	1
*04	930 X	331	-0-	-599	-0-	331	3			Y	-0-	1
-----												
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2	1
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-	1
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-	1
02	1876 N	888	-0-	-988	-0-	888	3			Y	-0-	1
03	2077 N	951	-0-	-1126	-0-	951	3			Y	-0-	1
04	1200 N	890	-0-	-310	-0-	890	3			Y	-0-	1
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	307	3	1	9	Y	1	1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-	-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
11	2430 N	1350	-0-	-1080	-0-	1349	3	1	9	Y	1	1
12	2511 N	492	-0-	-2019	-0-	492	3			Y	-0-	-0-
01	1209 N	356	-0-	-853	-0-	356	3			Y	-0-	-0-
02	1260 N	173	-0-	-1087	-0-	172	3	1	9	Y	1	1
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-	1
*04	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-	1
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
11	2490 N	2198	-0-	-292	-0-	2196	3	2	9	Y	2	29
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-	28
01	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2341	3	1	9	Y	1	29
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	28
03	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	2420	3	1	9	Y	1	29
04	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			Y	-0-	29

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	1230 N	70	-0-	-1160	-0-	69 3	1 9	Y	1		1
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		Y	-0-		1
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-		1
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-		1
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		1
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-		1
-----											
LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		1
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-		1
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-		1
-----											
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
11	2910 X	2356	-0-	-554	-0-	2354 3	2 9	Y	2	1 1	130
12	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	2789 3	1 9	Y	1	1 1	130
01	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2931 3		Y	-0-		130
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		Y	-0-	1 5	129
03	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2978 3	1 9	Y	1		130
*04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		Y	-0-		130
-----											
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3473 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		Y	-0-		1
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		Y	-0-		1
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		Y	-0-		1
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		Y	-0-		1
-----											
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
11	3840 X	11	-0-	-3829	-0-	10 3	1 9	Y	1		38
12	3968 X	98	-0-	-3870	-0-	98 3		Y	-0-		38
01	3875 X	1550	-0-	-2325	-0-	1550 3		Y	-0-		38
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4486 3	1 9	Y	1	1 1	38
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3		Y	-0-		38
*04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		Y	-0-		38
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399	
11	2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
12	2604 N	1288	-0-	-1316	-0-	1288 3		Y	-0-		-0-
01	2387 N	1147	-0-	-1240	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-
02	1148 N	776	-0-	-372	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-		-0-
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281 3	1 9	Y	1		1
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 3		Y	-0-		-0-
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1120 3	1 9	Y	1		1
01	1209 N	787	-0-	-422	-0-	787 3		Y	-0-		1
02	1064 N	906	-0-	-158	-0-	906 3		Y	-0-		1
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-		1
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
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
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	3	1	9	Y	1		1
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-		1
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			Y	-0-		1
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-		1
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-		1
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-		1
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546				
11	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	2999	3	3	9	Y	3	2	1
12	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2827	3	1	9	Y	1	1	1
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			Y	-0-		1
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-	1	5
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	Y	1		1
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-		1
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3	9	Y	3	2	1
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-		1
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-		1
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-		1
-----														
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140				
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-		-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-		-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-		-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
11	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3287	3	3	9	Y	3	2	1
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3272	3	1	9	Y	1	1	1
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	3			Y	-0-		1
02	3080	X	2962	-0-	-118	-0-	2962	3			Y	-0-		1
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	3			Y	-0-		1
04	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	2887	3			Y	-0-		1
-----														
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642				
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-		-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-		-0-
01	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			Y	-0-		-0-
02	1456	N	612	-0-	-844	-0-	612	3			Y	-0-		-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	Y	1		1
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-		1
-----														
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804				
11	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			Y	-0-		-0-
12	3503	X	2598	-0-	-905	-0-	2598	3			Y	-0-		-0-
01	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	2461	3	1	9	Y	1		1
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	3	1	9	Y	1		1
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	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 #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2036	3	2	9	Y	1
12		2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1992	3			Y	1
01		2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			Y	1
02		1904 N	1737	-0-	-167	-0-	1737	3			Y	1
03		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			Y	1
*04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	1
-----												
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584												
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	9	Y	-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	3	1	9	Y	1
01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	1
02		2072 N	2022	-0-	-50	-0-	2022	3			Y	-0-
03		2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-
04		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2105	3	1	9	Y	1
-----												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601												
11		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2703	3	3	9	Y	1
12		2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2814	3	1	9	Y	1
01		2821 X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			Y	1
02		2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478	3			Y	1
03		2821 N	2497	-0-	-324	-0-	2497	3			Y	1
04		2700 N	2288	-0-	-412	-0-	2288	3			Y	1
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057												
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-
*04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1
01		14B2 EXT	3346	-0-	3346	-0-	3346	3			N	1
02		14B2 EXT	2959	-0-	2959	-0-	6305	3			N	1
03		14B2 EXT	3005	-0-	3005	-0-	9310	3			N	1
04		14B2 EXT	2615	-0-	2615	-0-	11925	3			N	1
-----												
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186												
11		7410 X	7296	-0-	-114	-0-	7290	3	6	9	Y	1
12		7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7049	3	3	9	Y	1
01		7657 X	7116	-0-	-541	-0-	7115	3	1	9	Y	1
02		7420 X	6786	-0-	-634	-0-	6784	3	2	9	Y	1
03		8215 X	7428	-0-	-787	-0-	7427	3	1	9	Y	1
04		7290 X	7103	-0-	-187	-0-	7103	3			Y	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12552 - 12908			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-	
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3		Y	-0-			-0-	
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3		Y	-0-			-0-	
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
-----															
MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	175757	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12502 - 12767			
11	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3380	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	4278	X	3718	-0-	-560	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3732	3			Y	-0-			1
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1		1
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-			1
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-			1
-----															
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176126	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12149 - 12478			
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			Y	-0-			-0-
02	2184	N	595	-0-	-1589	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
03	1519	N	654	-0-	-865	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
04	1020	N	414	-0-	-606	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
-----															
HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176128	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11929 - 12251			
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	Y	1			1
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-			1
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-			1
03	1767	N	769	-0-	-998	-0-	769	3			Y	-0-			1
*04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	3			Y	-0-			1
-----															
STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	176129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13215 - 13296			
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			Y	-0-			114
12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	3			Y	-0-			114
01	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			Y	-0-			114
02	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	8216	3			Y	-0-			114
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3			Y	-0-			114
04	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	8842	3			Y	-0-			114
-----															
BLAIR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176136	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12418 - 12501			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6727	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-			1
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5688	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-			1
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-			1



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	2050 3	2	9	Y	2	1 1	1
12	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220 3			Y	-0-	1 1	-0-
01	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1959 3	1	9	Y	1		1
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			Y	-0-		1
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3			Y	-0-		1
04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427 3			Y	-0-		1
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436		
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 3	1	9	Y	1		1
12	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096 3			Y	-0-		1
01	1488 N	1066	-0-	-422	-0-	1066 3			Y	-0-		1
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			Y	-0-		1
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			Y	-0-		1
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			Y	-0-		1
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106		
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1	9	Y	1		1
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			Y	-0-	1 1	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			Y	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-		-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662		
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 3	1	9	Y	1		1
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			Y	-0-		1
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3			Y	-0-		1
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1433 3			Y	-0-	1 5	-0-
03	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611 3			Y	-0-		-0-
04	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511 3			Y	-0-		-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692		
11	2100 N	1369	-0-	-731	-0-	1368 3	1	9	Y	1		1
12	2170 N	1501	-0-	-669	-0-	1501 3			Y	-0-		1
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3			Y	-0-		1
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3			Y	-0-		1
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3			Y	-0-		1
*04	1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1826 3			Y	-0-		1
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3			N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 N	2207	-0-	-313	-0-	2205 3	2 9	Y	2	1 1	28
12	2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2477 3		Y	-0-	1 1	27
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2788 3	1 9	Y	1		28
02	2072 N	1782	-0-	-290	-0-	1782 3		Y	-0-		28
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		Y	-0-		28
04	2700 N	2575	-0-	-125	-0-	2575 3		Y	-0-		28
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
11	2400 X	690	-0-	-1710	-0-	689 3	1 9	Y	1		1
12	2015 X	354	-0-	-1661	-0-	354 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	713 X	287	-0-	-426	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
12	372 X	138	-0-	-234	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
01	372 X	181	-0-	-191	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188 3	2 9	Y	2	1 1	54
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		Y	-0-		54
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		Y	-0-		54
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		Y	-0-		54
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		54
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		54
-----											
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 3	1 9	Y	1		18
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-	1 1	17
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506 3	1 9	Y	1		18
02	1456 N	1240	-0-	-216	-0-	1240 3		Y	-0-		18
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		18
04	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424 3		Y	-0-		18
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
12	713 N	387	-0-	-326	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
01	713 N	202	-0-	-511	-0-	201 3	1 9	Y	1		1
02	364 N	56	-0-	-308	-0-	56 3		Y	-0-		1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		1
*04	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3		Y	-0-		1
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256	
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	2542 N	2029	-0-	-513	-0-	2028 3	1 9	Y	1		1
01	2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2129 3		Y	-0-		1
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		Y	-0-		1
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		Y	-0-		1
*04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1957	3	2	9	Y	2	1	1	16
12	2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115	3			Y	-0-			16
01	2263 N	1516	-0-	-747	-0-	1516	3			Y	-0-			16
02	1820 N	654	-0-	-1166	-0-	654	3			Y	-0-			16
03	2108 N	432	-0-	-1676	-0-	432	3			Y	-0-			16
*04	1470 N	651	-0-	-819	-0-	651	3			Y	-0-			16
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157				
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3			Y	-0-			-0-
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			Y	-0-			-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			Y	-0-			-0-
02	5992 X	5665	-0-	-327	-0-	5665	3			Y	-0-			-0-
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-			-0-
04	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	3			Y	-0-			-0-
-----														
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716				
11	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2387	3	2	9	Y	2	1	1	19
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-			19
01	2480 N	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-			19
02	2240 N	1988	-0-	-252	-0-	1988	3			Y	-0-			19
03	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	-0-			19
04	2130 N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			Y	-0-			19
-----														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687				
11	2460 X	509	-0-	-1951	-0-	508	3	1	9	Y	1			1
12	2604 X	427	-0-	-2177	-0-	427	3			Y	-0-			1
01	2046 N	401	-0-	-1645	-0-	401	3			Y	-0-			1
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	282	3			Y	-0-			1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			1
*04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-			1
-----														
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195				
11	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3494	3	3	9	Y	3	2	1	78
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	2	1	78
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-			78
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	2602	3			Y	-0-			78
03	4154 X	1878	-0-	-2276	-0-	1878	3			Y	-0-			78
*04	4020 X	98	-0-	-3922	-0-	98	3			Y	-0-			78
-----														
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411				
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-			1
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-			1
03	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118	3			Y	-0-			1
04	3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			Y	-0-			1
-----														
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756				
11	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1525	3	1	9	Y	1			1
12	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	1488 N	1192	-0-	-296	-0-	1191	3	1	9	Y	1			1
02	1428 N	972	-0-	-456	-0-	972	3			Y	-0-	1	5	-0-
03	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1445	3	1	9	Y	1			1
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			-0-
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721				
11		2520 N	2117	-0-	-403	-0-	2115	3	2 9	Y	2	1 1		23
12		2573 N	2399	-0-	-174	-0-	2399	3		Y	-0-			23
01		2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	3		Y	-0-			23
02		1988 N	1925	-0-	-63	-0-	1925	3		Y	-0-			23
03		2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3		Y	-0-			23
04		2250 N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3		Y	-0-			23
-----														
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612				
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-			35
12		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3		Y	-0-			35
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1 9	Y	1			36
02		2800 N	3291	-0-	491	491	3290	3	1 9	Y	1	1 1		36
03		3100 N	3023	-0-	-77	414	3023	3		Y	-0-			36
*04		2469 N	2055	-0-	-414	-0-	2055	3		Y	-0-			36
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490				
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959				
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1 9	Y	1			1
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			1
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			1
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779				
11		270 N	191	-0-	-79	-0-	190	3	1 9	Y	1			28
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-	1 1		27
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		Y	-0-			27
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			27
03		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3		Y	-0-			27
*04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			27
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361				
11		5160 X	3800	-0-	-1360	-0-	3797	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3938	3	1 9	Y	1	1 1		1
01		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		Y	-0-			1
02		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5664	3	2 9	Y	2	2 1		1
03		3906 X	5	-0-	-3901	-0-	5	3		Y	-0-			1
04		3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		1050 N	993	-0-	-57	-0-	-0-	992 3		1 9	Y	1	1				1
12		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	-0-	1016 3			Y	-0-		1 1			-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	-0-	1023 3			Y	-0-					-0-
02		924 N	906	-0-	-18	-0-	-0-	906 3			Y	-0-					-0-
03		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	-0-	1004 3			Y	-0-					-0-
04		990 N	962	-0-	-28	-0-	-0-	962 3			Y	-0-					-0-

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

11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3084 3		3 9	Y	3		2 1			1
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2983 3		1 9	Y	1		1 1			1
01		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094 3			Y	-0-					1
02		2856 X	2649	-0-	-207	-0-	-0-	2649 3			Y	-0-					1
03		3162 X	2908	-0-	-254	-0-	-0-	2908 3			Y	-0-					1
04		3060 X	2675	-0-	-385	-0-	-0-	2675 3			Y	-0-					1

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

11		37 X	12	-0-	-25	-0-	-0-	11 3		1 9	Y	1					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 1			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

11		180 N	127	-0-	-53	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
12		248 N	127	-0-	-121	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-					-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-					-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-					-0-
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-					-0-

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

11		570 N	232	-0-	-338	-0-	-0-	231 3		1 9	Y	1					41
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-		1 1			40
01		186 N	1	-0-	-185	-0-	-0-	1 3			Y	-0-					40
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-				Y	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

11		2490 N	2420	-0-	-70	-0-	-0-	2418 3		2 9	Y	2		1 1			1
12		2573 N	2295	-0-	-278	-0-	-0-	2295 3			Y	-0-					1
01		2573 N	1427	-0-	-1146	-0-	-0-	1427 3			Y	-0-					1
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278 3			Y	-0-					1
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2411 3			Y	-0-					1
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717 3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

11		2340 N	1940	-0-	-400	-0-	-0-	1939 3		1 9	Y	1		1 1			-0-
12		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	-0-	2362 3			Y	-0-					-0-
01		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	-0-	2223 3		1 9	Y	1					1
02		1820 N	1804	-0-	-16	-0-	-0-	1804 3			Y	-0-					1
03		2356 N	2063	-0-	-293	-0-	-0-	2063 3			Y	-0-					1
*04		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	-0-	2143 3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 3	1 9	Y	1	1
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-	1
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		Y	-0-	1
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-	1
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y	-0-	1
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		Y	-0-	1
-----										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
11	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2727 3	3 9	Y	3	2 1 1
12	3162 X	2955	-0-	-207	-0-	2954 3	1 9	Y	1	1 1
01	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2933 3		Y	-0-	1
02	2660 X	2624	-0-	-36	-0-	2624 3		Y	-0-	1
03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		Y	-0-	1
04	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	2735 3		Y	-0-	1
-----										
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
11	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	2578 3	2 9	Y	2	1 1
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3305 3	1 9	Y	1	1 1
01	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	2758 3		Y	-0-	1
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		Y	-0-	1
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		Y	-0-	1
*04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		Y	-0-	1
-----										
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
11	4890 X	4515	-0-	-375	-0-	4511 3	4 9	Y	4	3 1
12	5053 X	3619	-0-	-1434	-0-	3618 3	1 9	Y	1	1 1
01	5022 X	4127	-0-	-895	-0-	4127 3		Y	-0-	1
02	4396 X	3659	-0-	-736	-0-	3659 3	1 9	Y	1	1 1
03	4867 X	3836	-0-	-1031	-0-	3836 3		Y	-0-	1
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	3997 3		Y	-0-	1
-----										
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
11	2010 X	320	-0-	-1690	-0-	319 3	1 9	N	1	21
12	1116 X	418	-0-	-698	-0-	418 3		N	-0-	21
01	1116 X	461	-0-	-655	-0-	461 3		N	-0-	21
02	952 X	241	-0-	-711	-0-	241 3		N	-0-	20
03	682 X	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-	20
*04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	20
-----										
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
11	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2418 3	2 9	Y	2	1 1
12	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482 3		Y	-0-	-0-
01	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	2536 3	1 9	Y	1	1
02	2268 N	2139	-0-	-129	-0-	2139 3		Y	-0-	-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2730 3	1 9	Y	1	1
*04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-	1
-----										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 3	1 9	Y	1	1
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-	1
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-	1
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-	1
03	527 N	106	-0-	-421	-0-	106 3		Y	-0-	1
*04	510 N	80	-0-	-430	-0-	80 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	3450 X	2415	-0-	-1035	-0-	2413	3	2	9	Y	1
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3795	3	1	9	Y	1
01	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			Y	1
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	1
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	1
*04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	1
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616	
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	1
-----											
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181	
11	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14922	3	11	9	Y	1
12	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	16065	3	7	9	Y	1
01	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	13710	3	2	9	Y	1
02	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14048	3	6	9	Y	1
03	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15575	3	2	9	Y	1
*04	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	13929	3	1	9	Y	1
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698	
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	3428	3	3	9	Y	1
12	3782 X	2168	-0-	-1614	-0-	2168	3			Y	-0-
01	3782 X	1711	-0-	-2071	-0-	1711	3			Y	-0-
02	3248 X	669	-0-	-2579	-0-	669	3			Y	-0-
03	3596 X	1076	-0-	-2520	-0-	1076	3			Y	-0-
*04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-		3			Y	-0-
-----											
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305	
11	1770 N	865	-0-	-905	-0-	865	3			Y	-0-
12	1829 N	882	-0-	-947	-0-	865	3	17	9	Y	15
01	1829 N	642	-0-	-1187	-0-	642	3			Y	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	Y	1
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	1
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721	
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338	3			Y	-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3			Y	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3			Y	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813	
11	3450 X	3175	-0-	-275	-0-	3172	3	3	9	Y	16
12	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3310	3	1	9	Y	16
01	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	3192	3			Y	16
02	3052 X	2711	-0-	-341	-0-	2711	3			Y	16
03	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			Y	16
04	3210 X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660												
M	O	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
11		4770 X	4112	-0-	-658	-0-	4109 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4929 X	3961	-0-	-968	-0-	3960 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		4929 X	4058	-0-	-871	-0-	4058 3		Y	-0-		1
02		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4694 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3		Y	-0-		1
*04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		Y	-0-		1
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181												
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3		Y	-0-		13
12		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 3		Y	-0-		13
01		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 3		Y	-0-		13
02		5992 X	5506	-0-	-486	-0-	5506 3		Y	-0-		13
03		6634 X	5759	-0-	-875	-0-	5759 3		Y	-0-		13
04		6420 X	5647	-0-	-773	-0-	5647 3		Y	-0-		13
-----												
BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687												
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443 3	1 9	Y	1		1
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-		1
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		Y	-0-		1
02		1288 N	621	-0-	-667	-0-	621 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		1426 N	701	-0-	-725	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
04		1350 N	653	-0-	-697	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234												
11		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7793 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7626 X	7453	-0-	-173	-0-	7450 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7626 X	7206	-0-	-420	-0-	7205 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		7280 X	6278	-0-	-1002	-0-	6276 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		8060 X	6922	-0-	-1138	-0-	6921 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		7800 X	6221	-0-	-1579	-0-	6221 3		Y	-0-		1
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140												
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741 3	1 9	Y	1		1
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-		1
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-		1
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		Y	-0-		1
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-		1
*04		1650 N	1318	-0-	-332	-0-	1318 3		Y	-0-		1
-----												
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386												
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4359 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3		Y	-0-		1
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3959 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		Y	-0-		1
*04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3		Y	-0-		1
-----												
ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022												
11		5250 X	5091	-0-	-159	-0-	5087 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5425 X	4720	-0-	-705	-0-	4718 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5425 X	4465	-0-	-960	-0-	4465 3		Y	-0-		1
02		4984 X	4718	-0-	-266	-0-	4716 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094 3		Y	-0-		1
04		5100 X	3702	-0-	-1398	-0-	3702 3		Y	-0-		1



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	Y	-0-		-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	-0-		-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	Y	-0-		-0-
02	1372	N	603	-0-	-769	-0-	603 3	Y	-0-		-0-
03	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847 3	Y	-0-		-0-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198 3	Y	1	9	1
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
11	7200	X	6603	-0-	-597	-0-	6597 3	Y	5	4 1	1
12	7378	X	4801	-0-	-2577	-0-	4799 3	Y	2	2 1	1
01	7006	X	4943	-0-	-2063	-0-	4943 3	Y	-0-		1
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449 3	Y	1	1 1	1
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086 3	Y	1	1 1	1
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549 3	Y	-0-		1
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749 3	Y	1		1
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 3	Y	1		1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	Y	-0-	1 5	-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1448 3	Y	1		1
04	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318 3	Y	-0-		1
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1501 3	Y	1		1
12	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154 3	Y	-0-		-0-
02	1400	N	1248	-0-	-152	-0-	1247 3	Y	1		1
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	Y	-0-		1
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	Y	-0-		1
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	Y	-0-		-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3	Y	-0-		-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	Y	-0-		-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	Y	-0-		-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137 3	Y	-0-		-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037 3	Y	-0-		-0-
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
11	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3913 3	Y	3	2 1	1
12	4495	X	1433	-0-	-3062	-0-	1433 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	4495	X	1509	-0-	-2986	-0-	1508 3	Y	1		1
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4368 3	Y	1	1 1	1
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	Y	-0-		1
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 3	Y	-0-		1
-----											
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3746 3	Y	3	2 1	23
12	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3619 3	Y	1	1 1	23
01	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	3538 3	Y	-0-		23
02	3500	X	3158	-0-	-342	-0-	3157 3	Y	1	1 1	23
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556 3	Y	-0-		23
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	3366 3	Y	-0-		23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4743	3	4	9	Y	1
12		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4636	3	2	9	Y	1
01		4650 X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			Y	1
02		4032 X	3165	-0-	-867	-0-	3164	3	1	9	Y	1
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	1
04		4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	1
-----												
BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738												
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	Y	36
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	36
01		1209 N	826	-0-	-383	-0-	826	3			Y	36
02		2100 N	873	-0-	-1227	-0-	873	3			Y	36
03		2294 N	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			Y	36
*04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	36
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462												
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578												
11		3900 X	3427	-0-	-473	-0-	3424	3	3	9	Y	1
12		3844 X	3435	-0-	-409	-0-	3434	3	1	9	Y	1
01		3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			Y	1
02		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	1
*04		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	1
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716												
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360												
11		2580 N	975	-0-	-1605	-0-	974	3	1	9	Y	41
12		1705 N	805	-0-	-900	-0-	805	3			Y	41
01		1364 N	445	-0-	-919	-0-	445	3			Y	41
02		924 N	215	-0-	-709	-0-	215	3			Y	40
03		806 N	315	-0-	-491	-0-	315	3			Y	40
04		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2900	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3844 X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	3			Y	-0-			1
01	3844 X	3022	-0-	-822	-0-	3022	3			Y	-0-			1
02	3052 X	1581	-0-	-1471	-0-	1581	3			Y	-0-	1	5	-0-
03	3379 X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	3			Y	-0-			-0-
04	2910 X	728	-0-	-2182	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360					
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5158	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-			1
02	4900 X	3449	-0-	-1451	-0-	3448	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	5425 X	2108	-0-	-3317	-0-	2108	3			Y	-0-			1
*04	5220 X	1643	-0-	-3577	-0-	1643	3			Y	-0-			1
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955					
11	4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3684	3	3	9	Y	3	2	1	13
12	4743 X	2954	-0-	-1789	-0-	2953	3	1	9	Y	1	1	1	13
01	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	3694	3			Y	-0-			13
02	3584 X	3545	-0-	-39	-0-	3544	3	1	9	Y	1	1	1	13
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-			13
04	3690 X	2010	-0-	-1680	-0-	2010	3			Y	-0-			13
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840					
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4894	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	4743 X	4739	-0-	-4	-0-	4739	3			Y	-0-			1
02	4592 X	3258	-0-	-1334	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	5084 X	4111	-0-	-973	-0-	4111	3			Y	-0-			1
04	4890 X	4516	-0-	-374	-0-	4516	3			Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384					
11	2310 X	1429	-0-	-881	-0-	1429	3			Y	-0-			-0-
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1			1
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-			1
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-			1
03	3100 N	5457	-0-	2357	-0-	5457	3			Y	-0-			1
*04	3000 N	4904	-0-	1904	-0-	4261	3			Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376					
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	557	3	1	9	Y	1			28
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-			28
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-			28
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			28
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-			28
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-			28
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560					
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	2923	3			Y	-0-			1
02	3024 X	2789	-0-	-235	-0-	2789	3			Y	-0-			1
03	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-			1
04	3240 X	2336	-0-	-904	-0-	2336	3			Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y		-0-	60
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326 3	1 9	Y		1	61
01	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045 3		Y		-0-	61
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y		-0-	61
03	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 3		Y		-0-	61
*04	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758 3		Y		-0-	61
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320	
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6750 3	6 9	Y	5	4 1	1
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6878 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	6820 X	5763	-0-	-1057	-0-	5763 3		Y	-0-		1
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6056 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	6665 X	6618	-0-	-47	-0-	6618 3		Y	-0-		1
04	6450 X	6277	-0-	-173	-0-	6277 3		Y	-0-		1
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223	
11	2910 X	1812	-0-	-1098	-0-	1811 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	1428 3		Y	-0-		-0-
01	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	1317 3	1 9	Y	1		1
02	1680 X	1053	-0-	-627	-0-	1053 3		Y	-0-	1 5	-0-
03	1426 N	952	-0-	-474	-0-	951 3	1 9	Y	1		1
*04	1290 N	715	-0-	-575	-0-	715 3		Y	-0-		1
-----											
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555	
11	3030 X	1749	-0-	-1281	-0-	1748 3	1 9	Y	1		1
12	3131 X	1595	-0-	-1536	-0-	1595 3		Y	-0-		1
01	3131 X	1336	-0-	-1795	-0-	1336 3		Y	-0-		1
02	1708 X	1086	-0-	-622	-0-	1086 3		Y	-0-	1 5	-0-
03	1891 X	1141	-0-	-750	-0-	1141 3		Y	-0-		-0-
04	1740 X	1071	-0-	-669	-0-	1071 3		Y	-0-		-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384	
11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6609 3	6 9	Y	5	4 1	1
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6917 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	5332 X	4325	-0-	-1007	-0-	4325 3		Y	-0-		1
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6723 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	6913 X	6689	-0-	-224	-0-	6689 3		Y	-0-		1
04	6690 X	6399	-0-	-291	-0-	6399 3		Y	-0-		1
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
11	3000 N	9800	-0-	6800	24158	9792 3	8 9	Y	7	6 1	1
12	32569 X	8411	-0-	-24158	-0-	8408 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-		1
02	11816 X	35	-0-	-11781	-0-	35 3		Y	-0-		1
03	13082 X	3713	-0-	-9369	-0-	3713 3		Y	-0-		1
*04	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15361 3	1 9	Y	1	1 1	1
-----											
MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	N	1		1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		1
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-		1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	1 5	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	1		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 3			N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 3			N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1225 3	1 9		N	1			1
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 3			N	-0-	1 5		-0-
03	1178 N	457	-0-	-721	-0-		456 3	1 9		N	1			1
*04	1200 N	548	-0-	-652	-0-		548 3			N	-0-			1
-----														
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394				
11	1920 N	1752	-0-	-168	-0-		1750 3	2 9	Y	Y	2	1 1		1
12	2170 N	244	-0-	-1926	-0-		244 3		Y	Y	-0-	1 1		-0-
01	2108 N	69	-0-	-2039	-0-		69 3		Y	Y	-0-			-0-
02	1624 N	96	-0-	-1528	-0-		96 3		Y	Y	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 3		Y	Y	-0-			-0-
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2131 3		Y	Y	-0-			-0-
-----														
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700				
11	4410 X	3883	-0-	-527	-0-		3880 3	3 9	N	N	3	2 1		1
12	4216 X	3933	-0-	-283	-0-		3932 3	1 9	N	N	1	1 1		1
01	4092 X	3733	-0-	-359	-0-		3733 3		N	N	-0-			1
02	3696 X	2874	-0-	-822	-0-		2874 3		N	N	-0-			1
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283 3		N	N	-0-			1
04	3870 X	3631	-0-	-239	-0-		3631 3		N	N	-0-			1
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374				
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2801 3	3 9	Y	Y	3	2 1		1
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		2788 3	1 9	Y	Y	1	1 1		1
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2910 3		Y	Y	-0-			1
02	2828 X	2689	-0-	-139	-0-		2689 3		Y	Y	-0-			1
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3153 3		Y	Y	-0-			1
*04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		2901 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-		97 3		Y	Y	-0-			-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 3		Y	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		Y	Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-		194 3	1 9	Y	Y	1			1
*04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 3		Y	Y	-0-			1
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600				
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 3		Y	Y	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1224 3	1 9	Y	Y	1			1
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-		1234 3		Y	Y	-0-			1
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111 3		Y	Y	-0-			1
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-		1217 3		Y	Y	-0-			1
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 3		Y	Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6736	3	6	9	Y	1
12	6603 X	3598	-0-	-3005	-0-	3597	3	1	9	Y	1
01	6603 X	1547	-0-	-5056	-0-	1547	3			Y	1
02	6300 X	4424	-0-	-1876	-0-	4423	3	1	9	Y	1
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9525	3	1	9	Y	1
*04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			Y	1
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208	
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3894	3	3	9	Y	1
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1	9	Y	1
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	1
02	3752 X	3459	-0-	-293	-0-	3458	3	1	9	Y	1
03	4030 X	3792	-0-	-238	-0-	3792	3			Y	1
04	3900 X	3656	-0-	-244	-0-	3656	3			Y	1
-----											
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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	
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3	9	Y	1
12	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3022	3	1	9	Y	1
01	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			Y	1
02	3276 X	2490	-0-	-786	-0-	2490	3			Y	1
03	3441 X	2832	-0-	-609	-0-	2832	3			Y	1
04	3330 X	2758	-0-	-572	-0-	2758	3			Y	1
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479	
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	1
12	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2984	3	1	9	Y	1
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	1
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	1
03	2418 X	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			Y	1
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	1
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13232 - 13321	
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-
12	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-
02	7084 X	6717	-0-	-367	-0-	6717	3			Y	-0-
03	7843 X	7028	-0-	-815	-0-	7028	3			Y	-0-
04	7710 X	6166	-0-	-1544	-0-	6166	3			Y	-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538	
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	3	3	9	Y	1
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	1
02	3248 X	2337	-0-	-911	-0-	2337	3			Y	1
03	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	1
04	3450 X	1349	-0-	-2101	-0-	1349	3			Y	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 12665	PERF.12176	- 12492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6102 3	6	9	Y	5	4	1	1
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140 3	2	9	Y	2	2	1	1
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 3			Y	-0-			1
02	5824 X	5454	-0-	-370	-0-	5452 3	2	9	Y	2	2	1	1
03	6448 X	3786	-0-	-2662	-0-	3786 3			Y	-0-			1
04	6120 X	3473	-0-	-2647	-0-	3473 3			Y	-0-			1
-----													
STEPHENS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 13365	PERF.12896	- 13124	
11	2670 N	2638	-0-	-32	-0-	2638 3			Y	-0-			-0-
12	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2748 3			Y	-0-			-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3			Y	-0-			-0-
02	2548 X	2305	-0-	-243	-0-	2305 3			Y	-0-			-0-
03	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	2542 3			Y	-0-			-0-
04	2670 X	2643	-0-	-27	-0-	2643 3			Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 13615	PERF.13324	- 13418	
11	4620 X	3864	-0-	-756	-0-	3864 3			Y	-0-			-0-
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4481 3			Y	-0-			-0-
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109 3			Y	-0-			-0-
02	3948 X	3456	-0-	-492	-0-	3456 3			Y	-0-			-0-
03	4371 X	3131	-0-	-1240	-0-	3131 3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	2890	-0-	-1340	-0-	2890 3			Y	-0-			-0-
-----													
THIGPEN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13665	PERF.13375	- 13421	
11	3240 X	2935	-0-	-305	-0-	2935 3			Y	-0-			-0-
12	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2983 3			Y	-0-			-0-
01	3317 X	2461	-0-	-856	-0-	2460 3	1	9	Y	1			1
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416 3			Y	-0-			1
03	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	2666 3			Y	-0-			1
04	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	2617 3			Y	-0-			1
-----													
BURKE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 15000	PERF.14060	- 14738	
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	718 3	1	9	Y	1			1
12	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3			Y	-0-			1
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			Y	-0-			1
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			Y	-0-			1
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			Y	-0-			1
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-			1
-----													
ADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 13400	PERF.12803	- 12931	
11	5730 X	5712	-0-	-18	-0-	5708 3	4	9	Y	4	3	1	1
12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6060 3	2	9	Y	2	2	1	1
01	5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5746 3			Y	-0-			1
02	5040 X	4581	-0-	-459	-0-	4579 3	2	9	Y	2	2	1	1
03	5580 X	5256	-0-	-324	-0-	5256 3			Y	-0-			1
04	5400 X	4345	-0-	-1055	-0-	4345 3			Y	-0-			1
-----													
EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835	PERF.13820	- 13825	
11	660 N	463	-0-	-197	-0-	463 3			Y	-0-			-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 3			Y	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3			Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			Y	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3			Y	-0-			-0-
04	960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	2659	3		Y	-0-		45
12	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3		Y	-0-		45
01	3131 X	2931	-0-	-200	-0-	2931	3		Y	-0-		45
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		Y	-0-		45
03	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3		Y	-0-		45
04	2760 X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3		Y	-0-		45
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550												
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-		-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680												
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1 9	Y	1		1
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-		1
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-		1
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		1
-----												
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384												
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	3	6 9	Y	5	4 1	28
12	7595 X	7594	-0-	-1	-0-	7591	3	3 9	Y	3	3 1	28
01	7595 X	7113	-0-	-482	-0-	7112	3	1 9	Y	1	1 1	28
02	6580 X	6526	-0-	-54	-0-	6524	3	2 9	Y	2	2 1	28
03	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7383	3	1 9	Y	1	1 1	28
04	7050 X	6910	-0-	-140	-0-	6910	3		Y	-0-		28
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174												
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-		-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		Y	-0-		-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1 9	Y	1		1
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-	1 5	-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1 9	Y	1		1
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-		1
-----												
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258												
11	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3312	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	3398	3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3340	3		Y	-0-		1
02	3108 X	3011	-0-	-97	-0-	3011	3		Y	-0-		1
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		Y	-0-		1
04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3		Y	-0-		1
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	3	Y	-0-		-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	Y	-0-		-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-		-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	Y	-0-		-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	Y	-0-		-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		-0-
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402												
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1518	3	Y	1		1
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	3	Y	-0-		1
01	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3	Y	-0-		1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	Y	-0-		1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	Y	-0-		1
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	Y	-0-		1
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705												
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	1		1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-	1	5
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	3	Y	1		1
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348												
11	5040	X	4648	-0-	-392	-0-	4644	3	Y	4	3	1
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5347	3	Y	2	2	1
01	5208	X	2902	-0-	-2306	-0-	2902	3	Y	-0-		125
02	4844	X	1197	-0-	-3647	-0-	1197	3	Y	-0-	1	5
03	5363	X	1205	-0-	-4158	-0-	1205	3	Y	-0-		124
04	5190	X	3449	-0-	-1741	-0-	3448	3	Y	1		124
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660												
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2804	3	Y	3	2	1
12	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	3	Y	-0-		1
01	682	X	47	-0-	-635	-0-	47	3	Y	-0-		1
02	5628	X	484	-0-	-5144	-0-	484	3	Y	-0-	1	5
03	2914	X	26	-0-	-2888	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
04	2820	X	214	-0-	-2606	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120												
11	3030	X	616	-0-	-2414	-0-	616	3	N	-0-		-0-
12	1364	X	407	-0-	-957	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	961	X	298	-0-	-663	-0-	298	3	N	-0-		-0-
02	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	3	N	-0-		-0-
03	961	X	377	-0-	-584	-0-	377	3	N	-0-		-0-
04	630	X	560	-0-	-70	-0-	560	3	N	-0-		-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413												
11	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4576	3	Y	4	3	1
12	4774	X	4761	-0-	-13	-0-	4759	3	Y	2	2	1
01	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	4720	3	Y	-0-		1
02	4284	X	3903	-0-	-381	-0-	3902	3	Y	1	1	1
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	3	Y	-0-		1
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3	Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375												
M	O	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
11		6870 X	6479	-0-	-391	-0-	6479 3		Y	-0-		-0-
12		7936 X	7710	-0-	-226	-0-	7710 3		Y	-0-		-0-
01		7936 X	6845	-0-	-1091	-0-	6845 3		Y	-0-		-0-
02		5740 X	5032	-0-	-708	-0-	5032 3		Y	-0-		-0-
03		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 3		Y	-0-		-0-
*04		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748												
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2860 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2889 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		Y	-0-		1
02		2464 N	2436	-0-	-28	-0-	2436 3		Y	-0-		1
03		2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2665 3		Y	-0-		1
04		2640 N	2483	-0-	-157	-0-	2483 3		Y	-0-		1
-----												
BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883												
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	2790 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2928 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3038 X	2659	-0-	-379	-0-	2659 3		Y	-0-		1
02		2548 N	2408	-0-	-140	-0-	2408 3		Y	-0-		1
03		2821 N	2356	-0-	-465	-0-	2356 3		Y	-0-		1
04		2580 N	1888	-0-	-692	-0-	1888 3		Y	-0-		1
-----												
LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869												
11		3990 X	3697	-0-	-293	-0-	3694 3	3 9	N	3	2 1	1
12		4123 X	3478	-0-	-645	-0-	3477 3	1 9	N	1	1 1	1
01		3720 X	2914	-0-	-806	-0-	2914 3		N	-0-		1
02		3444 X	2096	-0-	-1348	-0-	2096 3		N	-0-		1
03		3813 X	3047	-0-	-766	-0-	3047 3		N	-0-		1
04		3690 X	3348	-0-	-342	-0-	3348 3		N	-0-		1
-----												
MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994												
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 3	1 9	N	1		1
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		1
01		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 3		N	-0-		1
02		896 N	844	-0-	-52	-0-	844 3		N	-0-	1 5	-0-
03		961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-		-0-
04		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3		N	-0-		-0-
-----												
LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319												
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6882 3	6 9	Y	5	4 1	18
12		6882 X	6816	-0-	-66	-0-	6813 3	3 9	Y	3	3 1	18
01		6882 X	6587	-0-	-295	-0-	6587 3		Y	-0-		18
02		6132 X	5825	-0-	-307	-0-	5823 3	2 9	Y	2	2 1	18
03		6789 X	6565	-0-	-224	-0-	6565 3		Y	-0-		18
04		6570 X	6149	-0-	-421	-0-	6149 3		Y	-0-		18
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530												
11		2430 N	2252	-0-	-178	-0-	2250 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2387 N	2068	-0-	-319	-0-	2068 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		2573 N	2451	-0-	-122	-0-	2450 3	1 9	Y	1		1
02		2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069 3		Y	-0-		1
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		Y	-0-		1
*04		2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1947 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		210 N	26	-0-	-184	-0-	25 3	1 9	Y	1		1
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
02		2800 N	3756	-0-	956	956	3754 3	2 9	Y	2	1 1	1
03		3100 N	5521	-0-	2421	3377	5521 3		Y	-0-		1
*04		3000 N	4870	-0-	1870	5247	4870 3		Y	-0-		1
-----												
HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252												
11		3390 X	2843	-0-	-547	-0-	2840 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3503 X	2911	-0-	-592	-0-	2910 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2960 3		Y	-0-		1
02		2884 X	2469	-0-	-415	-0-	2469 3		Y	-0-		1
03		3193 X	2583	-0-	-610	-0-	2583 3		Y	-0-		1
04		2850 X	2542	-0-	-308	-0-	2542 3		Y	-0-		1
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	25	-0-	-185	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
-----												
HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230												
11		1530 N	716	-0-	-814	-0-	715 3	1 9	Y	1		1
12		1612 N	973	-0-	-639	-0-	973 3		Y	-0-		1
01		1178 N	659	-0-	-519	-0-	659 3		Y	-0-		1
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-		1
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		Y	-0-		1
*04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-		1
-----												
LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034												
11		7080 X	6907	-0-	-173	-0-	6901 3	6 9	N	5	4 1	1
12		7440 X	7075	-0-	-365	-0-	7072 3	3 9	N	3	3 1	1
01		7440 X	7436	-0-	-4	-0-	7435 3	1 9	N	1	1 1	1
02		6720 X	6470	-0-	-250	-0-	6468 3	2 9	N	2	2 1	1
03		7130 X	6994	-0-	-136	-0-	6993 3	1 9	N	1	1 1	1
04		7200 X	6678	-0-	-522	-0-	6678 3		N	-0-		1
-----												
ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036												
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0-		1
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		Y	-0-		1
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		Y	-0-		1
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		Y	-0-		1
*04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		Y	-0-		1
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504												
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2698 3	Y	-0-		15
12	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781 3	Y	-0-		15
01	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588 3	Y	-0-		15
02	2072	N	1292	-0-	-780	-0-	1292 3	Y	-0-		15
03	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	1667 3	Y	-0-		15
04	2220	N	804	-0-	-1416	-0-	804 3	Y	-0-		15
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971	
11	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	5561 3	Y	-0-		-0-
12	5735	X	4883	-0-	-852	-0-	4883 3	Y	-0-		-0-
01	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4997 3	Y	1 9		1
02	5348	X	5047	-0-	-301	-0-	5045 3	Y	2 9	2 1	1
03	5921	X	5223	-0-	-698	-0-	5223 3	Y	-0-		1
04	5550	X	4358	-0-	-1192	-0-	4358 3	Y	-0-		1
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364	
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420 3	Y	2 9	1 1	1
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	Y	-0-		1
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	Y	-0-		1
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	Y	-0-		1
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	Y	-0-		1
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	Y	-0-		1
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312	
11	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2651 3	Y	3 9	2 1	1
12	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2653 3	Y	1 9	1 1	1
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3	Y	-0-		1
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158 3	Y	1 9	1 1	1
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040 3	Y	-0-		1
04	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696 3	Y	-0-		1
-----											
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101 3	N	2 9	1 1	1
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 3	N	-0-		1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5 1	1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	2	2 1	1
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-		1
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508	
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3441 3	Y	3 9	2 1	1
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3531 3	Y	1 9	1 1	1
01	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	3027 3	Y	-0-		1
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2658 3	Y	-0-		1
03	3472	X	2447	-0-	-1025	-0-	2447 3	Y	-0-		1
*04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343 3	Y	-0-		1
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591	
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	Y	-0-		-0-
12	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1029 3	Y	-0-		-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010 3	Y	-0-		-0-
02	1540	N	799	-0-	-741	-0-	799 3	Y	-0-		-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	Y	-0-		-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370	
M	O	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
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		Y	-0-		1
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		Y	-0-		1
02	2212 N	2075	-0-	-137	-0-	2075 3		Y	-0-		1
03	2387 N	2204	-0-	-183	-0-	2204 3		Y	-0-		1
*04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2189 3		Y	-0-		1
-----											
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544	
11	3870 X	3600	-0-	-270	-0-	3597 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3556 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3813 X	3141	-0-	-672	-0-	3141 3		Y	-0-		1
02	3444 X	3049	-0-	-395	-0-	3048 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	3813 X	3279	-0-	-534	-0-	3279 3		Y	-0-		1
04	3600 X	2812	-0-	-788	-0-	2812 3		Y	-0-		1
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767	
11	T. A.	16185	-0-	16185	46648	16174 3	11 9	Y	10	9 1	1
12	60121 X	13473	-0-	-46648	-0-	13467 3	6 9	Y	5	5 1	1
01	16616 X	12190	-0-	-4426	-0-	12188 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	15008 X	9977	-0-	-5031	-0-	9974 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	16616 X	10862	-0-	-5754	-0-	10860 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	16080 X	10259	-0-	-5821	-0-	10259 3		Y	-0-		1
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
11	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1236 3	1 9	Y	1		1
12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237 3		Y	-0-		1
01	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266 3		Y	-0-		1
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-		1
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		Y	-0-		1
*04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		Y	-0-		1
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424 3		Y	-0-		-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		Y	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-		-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		Y	-0-		1
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		Y	-0-		1
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	1667 3		Y	-0-		1
03	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	1820 3		Y	-0-		1
04	2160 N	1831	-0-	-329	-0-	1831 3		Y	-0-		1
-----											
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1749 3	1 9	Y	1		1
01	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	1731 3		Y	-0-		1
02	1708 N	1632	-0-	-76	-0-	1632 3		Y	-0-		1
03	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 3		Y	-0-		1
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		870 N	456	-0-	-414	-0-	455 3		1 9	N	1			1
12		1054 N	780	-0-	-274	-0-	780 3			N	-0-			1
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			N	-0-			1
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			1
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			1
*04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

11		3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3522 3		3 9	Y	3	2 1		1
12		3658 X	2748	-0-	-910	-0-	2747 3		1 9	Y	1	1 1		1
01		3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129 3			Y	-0-			1
02		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848 3		1 9	Y	1	1 1		1
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 3			Y	-0-			1
*04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3			Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

11		3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2783 3		3 9	Y	3	2 1		1
12		3286 X	2693	-0-	-593	-0-	2692 3		1 9	Y	1	1 1		1
01		3286 X	2356	-0-	-930	-0-	2356 3			Y	-0-			1
02		3248 X	2557	-0-	-691	-0-	2557 3			Y	-0-			1
03		3596 X	3352	-0-	-244	-0-	3352 3			Y	-0-			1
04		2790 X	2393	-0-	-397	-0-	2393 3			Y	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

11		3870 X	3841	-0-	-29	-0-	3838 3		3 9	Y	3	2 1		1
12		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4001 3		1 9	Y	1	1 1		1
01		3999 X	3976	-0-	-23	-0-	3976 3			Y	-0-			1
02		3612 X	3544	-0-	-68	-0-	3543 3		1 9	Y	1	1 1		1
03		3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909 3			Y	-0-			1
04		3870 X	3797	-0-	-73	-0-	3797 3			Y	-0-			1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

11		3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3088 3		3 9	Y	3	2 1		1
12		3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3108 3		1 9	Y	1	1 1		1
01		3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3070 3			Y	-0-			1
02		2912 X	2797	-0-	-115	-0-	2797 3			Y	-0-			1
03		3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3051 3			Y	-0-			1
04		3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906 3			Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545  
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

11		3450 X	2924	-0-	-526	-0-	134 1		2790 2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	2961	-0-	-604	-0-	139 1		2822 2	Y	-0-			-0-
01		3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	109 1		2314 2	Y	-0-			-0-
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141 1		2941 2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2762	-0-	-214	-0-	125 1		2637 2	Y	-0-			-0-
*04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	151 1		2947 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 #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268					
M	O	ALLOW 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
11		2490 N	2175	-0-	-315	-0-	99	1	2076	2	Y	-0-	7	1	2
12		2573 N	2065	-0-	-508	-0-	96	1	1954	2	Y	14			16
01		2449 N	1631	-0-	-818	-0-	15	9							
							73	1	1548	2	Y	9			25
02		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	10	9							
							110	1	2297	2	Y	11	21	1	15
03		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	12	9							
*04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	93	1	1965	2	Y	-0-	15	1	-0-
							124	1	2427	2	Y	-0-			-0-
-----															
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199					
11		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-	11	1	-0-
12		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	7			7
01		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	8	9							
							241	1	5108	2	Y	1			8
02		1708 X	1354	-0-	-354	-0-	1	9							
							58	1	1222	2	Y	67	46	1	29
03		3100 N	3865	-0-	765	765	74	9							
							175	1	3679	2	Y	10	35	1	4
*04		4949 X	4184	-0-	-765	-0-	11	9							
							204	1	3974	2	Y	5			9
							6	9							
-----															
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212					
11		3420 X	3266	-0-	-154	-0-	149	1	3110	2	Y	6	8	1	5
12		3534 X	3048	-0-	-486	-0-	7	9							
							142	1	2900	2	Y	5			10
01		3534 X	3094	-0-	-440	-0-	6	9							
							139	1	2952	2	Y	3			13
02		3080 X	2750	-0-	-330	-0-	3	9							
							125	1	2617	2	Y	7	11	1	9
03		3410 X	2653	-0-	-757	-0-	8	9							
							120	1	2525	2	Y	7	12	1	4
*04		3270 X	2543	-0-	-727	-0-	8	9							
							124	1	2413	2	Y	5			9
							6	9							
-----															
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236					
11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-			-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	2	Y	-0-			-0-
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	Y	-0-			-0-
02		2296 N	2244	-0-	-52	-0-	102	1	2142	2	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2134	-0-	-532	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*04		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-			-0-
-----															
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	101	1	2116	2	Y	-0-			-0-
12		2356 N	2202	-0-	-154	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-			-0-
01		2356 N	2106	-0-	-250	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-			-0-
02		2072 N	1469	-0-	-603	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-			-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	2	Y	-0-			-0-
*04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	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 #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 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
11	2580 X	1824	-0-	-756	-0-	78 1	1635 2	Y	101	108 1		42
12	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	111 9						
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	95 1	1933 2	Y	26			68
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	29 9						
						176 1	3722 2	Y	-0-			68
						172 1	3597 2	Y	3	40 1		31
						3 9						
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	178 1	3757 2	Y	26	44 1		13
*04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	29 9						
						211 1	4121 2	Y	52			65
						57 9						
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87 1	1828 2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	94 1	1920 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	83 1	1767 2	Y	-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	83 1	1733 2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1678	-0-	-337	-0-	76 1	1602 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1224	-0-	-576	-0-	60 1	1164 2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
11	1830 N	1730	-0-	-100	-0-	79 1	1651 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	71 1	1447 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1364	-0-	-527	-0-	62 1	1302 2	Y	-0-			-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	78 1	1628 2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	53 1	1113 2	Y	-0-			-0-
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	72 1	1413 2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
11	3000 N	3020	-0-	20	20	138 1	2882 2	Y	-0-			-0-
12	3043 N	3023	-0-	-20	-0-	141 1	2882 2	Y	-0-			-0-
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	132 1	2788 2	Y	-0-			-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	119 1	2480 2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	2393	-0-	-87	-0-	109 1	2284 2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	1993	-0-	-407	-0-	97 1	1896 2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	197 1	4116 2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	206 1	4195 2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4296	-0-	-106	-0-	194 1	4102 2	Y	-0-			-0-
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	182 1	3817 2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	165 1	3474 2	Y	-0-			-0-
*04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	218 1	4246 2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	199 1	4153 2	Y	-0-			-0-
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	208 1	4239 2	Y	-0-			-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	196 1	4153 2	Y	-0-			-0-
02	4312 X	3889	-0-	-423	-0-	177 1	3712 2	Y	-0-			-0-
03	4774 X	3475	-0-	-1299	-0-	158 1	3317 2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	3397	-0-	-953	-0-	166 1	3231 2	Y	-0-			-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273																
11	2400 X	2268	-0-	-132	-0-	104	1	2164	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2263 X	2224	-0-	-39	-0-	104	1	2117	2	N	3					3
01	2480 X	1541	-0-	-939	-0-	70	1	1471	2	N						3
02	2240 X	1149	-0-	-1091	-0-	52	1	1097	2	N		3	1			-0-
03	2480 X	1429	-0-	-1051	-0-	65	1	1364	2	N						-0-
04	2280 X	1037	-0-	-1243	-0-	51	1	986	2	N						-0-
-----																
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896																
11	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	123	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	1339	-0-	-1699	-0-	63	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	2545	-0-	-431	-0-	115	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2140	-0-	-548	-0-	98	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2405	-0-	-295	-0-	117	1	2288	2	N	-0-					-0-
-----																
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915																
11	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	222	1	4646	2	Y	-0-					-0-
12	5208 X	4917	-0-	-291	-0-	230	1	4687	2	Y	-0-					-0-
01	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	218	1	4621	2	Y	-0-					-0-
02	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	206	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4400	-0-	-560	-0-	200	1	4200	2	Y	-0-					-0-
*04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	238	1	4637	2	Y	-0-					-0-
-----																
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150																
11	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	89	1	1850	2	Y	5	6	1			1
12	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	91	1	1855	2	Y	4					5
01	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	88	1	1859	2	Y	2					7
02	1820 N	1764	-0-	-56	-0-	80	1	1677	2	Y	6	8	1			5
03	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	76	1	1597	2	Y	11	14	1			2
*04	1890 N	1556	-0-	-334	-0-	76	1	1476	2	Y	4					6
-----																
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210																
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1850	2	Y	-0-	3	1			1
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	9					10
01	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1546	2	Y	4					14
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	3	10	1			7
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	16	19	1			4
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	29					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
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
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-
02	2072 N	1938	-0-	-134	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-
03	2263 N	1691	-0-	-572	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-
04	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	83	1	1615	2	Y	-0-
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	Y	-0-
01	1860 X	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	Y	-0-
*04	3000 N	3208	-0-	208	208	156	1	3052	2	Y	-0-
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	4
12	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	96	1	1965	2	Y	3
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	2
02	2464 N	2294	-0-	-170	-0-	104	1	2184	2	Y	5
03	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	82	1	1717	2	Y	4
04	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2196	2	Y	3
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240			
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-
01	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-
02	1568 N	1487	-0-	-81	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-
03	1829 N	1540	-0-	-289	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-
04	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
11	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	115	1	2408	2	Y	-0-
12	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	119	1	2430	2	Y	-0-
01	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-
02	2352 N	2186	-0-	-166	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-
03	2542 N	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-
*04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
11	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	139	1	2901	2	Y	-0-
12	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-
01	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	131	1	2766	2	Y	-0-
02	2744 X	2682	-0-	-62	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-
03	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	114	1	2406	2	Y	-0-
04	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	2310 X	2286	-0-	-24	-0-	104 1	2182 2	N	-0-			141
12	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	109 1	2219 2	N	-0-			141
01	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	95 1	2018 2	N	-0-			141
02	2380 X	1413	-0-	-967	-0-	65 1	1348 2	N	-0-			141
03	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	90 1	1890 2	N	-0-			141
04	2280 X	1964	-0-	-316	-0-	96 1	1868 2	N	-0-			141
-----												
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182		
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	36 1	758 2	Y	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	69 1	1409 2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	39 1	822 2	Y	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	30 1	619 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	302	-0-	-752	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	53 1	1029 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248		
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	55 1	1146 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	58 1	1188 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	49 1	1044 2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	50 1	1036 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	44 1	928 2	Y	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302		
11	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	135 1	2830 2	N	-0-			41
12	3348 X	2467	-0-	-881	-0-	115 1	2352 2	N	-0-			41
01	3193 X	1157	-0-	-2036	-0-	52 1	1105 2	N	-0-			41
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	166 1	3469 2	N	-0-			41
03	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	141 1	2976 2	N	-0-			41
*04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	159 1	3106 2	N	-0-			41
-----												
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166		
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	83 1	1727 2	Y	3	4 1		3
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	173 1	3522 2	Y	3			6
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	126 1	2673 2	Y	1			7
02	2156 X	2131	-0-	-25	-0-	97 1	2030 2	Y	4	6 1		5
03	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	87 1	1840 2	Y	4	6 1		3
*04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	118 1	2301 2	Y	2			5
-----												
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246		
11	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	124 1	2588 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2053	-0-	-923	-0-	96 1	1957 2	N	-0-			-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	160 1	3378 2	N	-0-			-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147 1	3081 2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	126 1	2656 2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	155 1	3032 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 #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	122 1	2558 2	N	-0-			187
12	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	140 1	2843 2	N	-0-			187
01	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	136 1	2883 2	N	-0-			187
02	2744 X	2210	-0-	-534	-0-	101 1	2109 2	N	-0-			187
03	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	123 1	2585 2	N	-0-			187
*04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	152 1	2970 2	N	19			206
						21 9						
-----												
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187		
11	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	189 1	3949 2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4213	-0-	-716	-0-	197 1	4016 2	N	-0-			-0-
01	4495 X	3963	-0-	-532	-0-	179 1	3784 2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	181 1	3795 2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3465	-0-	-813	-0-	157 1	3308 2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3963	-0-	-177	-0-	193 1	3770 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295		
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	135 1	2829 2	N	-0-			20
12	3348 X	1926	-0-	-1422	-0-	90 1	1836 2	N	-0-			20
01	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	137 1	2895 2	N	-0-			20
02	3024 X	2528	-0-	-496	-0-	115 1	2413 2	N	-0-			20
03	3224 X	1999	-0-	-1225	-0-	91 1	1908 2	N	-0-			20
04	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	123 1	2406 2	N	-0-			20
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314		
11	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	125 1	2615 2	N	-0-			35
12	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	125 1	2538 2	N	-0-			35
01	3224 X	2209	-0-	-1015	-0-	100 1	2109 2	N	-0-			35
02	2912 X	2185	-0-	-727	-0-	100 1	2085 2	N	-0-			35
03	3224 X	2065	-0-	-1159	-0-	94 1	1971 2	N	-0-			35
04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	124 1	2418 2	N	72			107
						79 9						
-----												
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296		
11	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	164 1	3418 2	N	-0-			-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	175 1	3557 2	N	-0-			-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	173 1	3656 2	N	-0-			-0-
02	3444 X	3395	-0-	-49	-0-	155 1	3240 2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3080	-0-	-733	-0-	140 1	2940 2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	170 1	3326 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313		
11	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	132 1	2759 2	N	-0-			119
12	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	143 1	2921 2	N	-0-			119
01	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	133 1	2818 2	N	-0-			119
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	132 1	2767 2	N	-0-			119
03	3069 X	1834	-0-	-1235	-0-	83 1	1751 2	N	-0-			119
*04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	173 1	3382 2	N	-0-			119

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	104 1	2175 2	N	4	5 1	3
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	106 3	2161 2	N	3		6
01	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	105 2	2222 2	N	2		8
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	98 4	2045 2	N	4	6 1	6
03	2356 X	1635	-0-	-721	-0-	74 2	1559 2	N	2	5 1	3
*04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	127 2	2484 2	N	2		5
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	92 3	1918 2	N	3	5 1	4
12	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	136 3	2764 2	N	3		7
01	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	131 2	2779 2	N	2		9
02	2912 X	2323	-0-	-589	-0-	106 4	2213 2	N	4	6 1	7
03	2914 X	1909	-0-	-1005	-0-	86 2	1821 2	N	2	5 1	4
*04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	148 2	2880 2	N	2		6
-----											
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953			
11	4620 X	4489	-0-	-131	-0-	205 1	4284 2	N	-0-		-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	236 1	4805 2	N	-0-		-0-
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	231 1	4893 2	N	-0-		-0-
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	214 1	4482 2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4402	-0-	-372	-0-	200 1	4202 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4081	-0-	-539	-0-	199 1	3882 2	N	-0-		-0-
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302			
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98 3	2054 2	Y	3	4 1	1
12	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	52 1	1062 2	Y	1		2
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	87 1	1843 2	Y	-0-		2
02	2016 N	1969	-0-	-47	-0-	90 3	1876 2	Y	3	3 1	2
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	89 3	1878 2	Y	3	5 1	-0-
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	110 4	2147 2	Y	4		4
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810			
11	780 X	757	-0-	-23	-0-	35 1	722 2	N	-0-		120
12	961 X	766	-0-	-195	-0-	36 1	730 2	N	-0-		120
01	961 X	757	-0-	-204	-0-	34 1	723 2	N	-0-		120
02	868 X	695	-0-	-173	-0-	32 1	663 2	N	-0-		120
03	775 X	665	-0-	-110	-0-	30 1	635 2	N	-0-		120
04	750 X	660	-0-	-90	-0-	32 1	628 2	N	-0-		120

-----													
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12054 - 12344	
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	
-----													
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	236 1	4940 2	N	3	4 1		1	
						3 9							
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	270 1	5500 2	N	3			4	
						3 9							
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	260 1	5515 2	N	1			5	
						1 9							
02	4844 X	4458	-0-	-386	-0-	203 1	4252 2	N	3	5 1		3	
						3 9							
03	5766 X	4334	-0-	-1432	-0-	197 1	4135 2	N	2	4 1		1	
						2 9							
04	5580 X	4864	-0-	-716	-0-	237 1	4626 2	N	1			2	
						1 9							
-----													
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12022 - 12298	
11	2010 X	1853	-0-	-157	-0-	84 1	1765 2	N	4	5 1		1	
						4 9							
12	1953 X	1737	-0-	-216	-0-	81 1	1653 2	N	3			4	
						3 9							
01	1891 X	1657	-0-	-234	-0-	75 1	1580 2	N	2			6	
						2 9							
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	84 1	1764 2	N	3	6 1		3	
						3 9							
03	1922 X	710	-0-	-1212	-0-	32 1	676 2	N	2	5 1		-0-	
						2 9							
*04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	100 1	1949 2	N	4			4	
						4 9							
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	13460 - 13478	
WILLIFORD -B-				1									
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			23	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			23	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			23	
02	756 N	491	-0-	-265	-0-	491 2		N	-0-			23	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			23	
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			23	
-----													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	13450 - 13490	
VANN UNIT				3									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12278 - 12584	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				3									
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-	
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2		N	-0-			-0-	
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			-0-	
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-	
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-	
*04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-	

-----												
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-		-0-
12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-		-0-
02		3108 X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
04		3330 X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204
11		1517 N	1506	-0-	-11	-0-	1506	2	Y	-0-		4
12		1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2	Y	-0-		4
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	Y	-0-		4
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		4
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-		4
*04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-		4
-----												
CUMMINS A		WELL #:		1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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
11		4380 X	3381	-0-	-999	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
12		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2	N	-0-		-0-
01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2	N	-0-		-0-
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	N	-0-		-0-
03		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2	N	-0-		-0-
*04		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-		-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-		-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
01		620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2	N	-0-		-0-
02		504 N	67	-0-	-437	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03		620 N	30	-0-	-590	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04		360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2	N	-0-		-0-
-----												
LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
-----												
WEBB "A"		WELL #:		1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926
11		810 N	640	-0-	-170	-0-	640	2	N	-0-		-0-
12		806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2	N	-0-		-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		-0-
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
*04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-		-0-
12	4557 X	2702	-0-	-1855	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
01	4557 X	3277	-0-	-1280	-0-	3277 2		N	-0-		-0-
02	3864 X	739	-0-	-3125	-0-	739 2		N	-0-		-0-
03	4278 X	1545	-0-	-2733	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3487	-0-	-653	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-		3
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-		3
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-		3
02	1764 N	1550	-0-	-214	-0-	1550 2		Y	-0-		3
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-		3
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		Y	-0-		3
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
11	4290 X	2666	-0-	-1624	-0-	2666 2		Y	-0-		6
12	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942 2		Y	-0-		6
01	4061 X	2557	-0-	-1504	-0-	2557 2		Y	-0-		6
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		Y	-0-		6
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		Y	-0-		6
*04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		Y	-0-		6
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356	
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		Y	-0-		3
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		Y	-0-		3
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110 2		Y	-0-		3
02	3752 X	2910	-0-	-842	-0-	2910 2		Y	-0-		3
03	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889 2		Y	-0-		3
04	4020 X	3055	-0-	-965	-0-	3055 2		Y	-0-		3
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
11	3840 X	3318	-0-	-522	-0-	3318 2		Y	-0-		4
12	3968 X	3012	-0-	-956	-0-	3012 2		Y	-0-		4
01	3968 X	2060	-0-	-1908	-0-	2060 2		Y	-0-		4
02	3080 X	2343	-0-	-737	-0-	2343 2		Y	-0-		4
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		Y	-0-		4
04	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	3044 2		Y	-0-		4
-----											
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318	
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	1747 2		Y	-0-		-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-		-0-
01	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420 2		Y	-0-		-0-
02	1624 N	1070	-0-	-554	-0-	1070 2		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172	
M	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		
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2				20
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2				20
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2				20
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				20
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2				20
04	2400 N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2				20
-----											
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13288 - 13754	
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2				-0-
12	155 X	107	-0-	-48	-0-	107	2				-0-
01	620 X	59	-0-	-561	-0-	59	2				-0-
02	448 N	44	-0-	-404	-0-	44	2				-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2				-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				-0-
-----											
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802	
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2				-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2				-0-
01	589 X	169	-0-	-420	-0-	169	2				-0-
02	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2				-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2				-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2				-0-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069	
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2				-0-
12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2				-0-
01	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2				-0-
02	6860 X	5979	-0-	-881	-0-	5979	2				-0-
03	7471 X	6694	-0-	-777	-0-	6694	2				-0-
04	7110 X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2				-0-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A	
11	2430 N	276	-0-	-2154	-0-	276	2				-0-
12	2046 N	674	-0-	-1372	-0-	674	2				-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2				-0-
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2				-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12698 - 12758	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2		-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2		-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687	
11	3000 X	2191	-0-	-809	-0-	2191	2				-0-
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2				-0-
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2				-0-
02	2240 X	1119	-0-	-1121	-0-	1119	2				-0-
03	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	2328	2				-0-
*04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2		Y	-0-		-0-
02	308 N	203	-0-	-105	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
11	5070 X	4751	-0-	-319	-0-	145	1	4606	2	Y	-0-	-0-
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	177	1	5600	2	Y	-0-	-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	168	1	5336	2	Y	-0-	-0-
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	152	1	4848	2	Y	-0-	-0-
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	162	1	5221	2	Y	-0-	-0-
*04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4866	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-		-0-
12	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2		Y	-0-		-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-		-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18510 X	12155	-0-	-6355	-0-	12155	2			Y	-0-			-0-
12	19127 X	10957	-0-	-8170	-0-	10957	2			Y	-0-			-0-
01	15562 X	11081	-0-	-4481	-0-	11081	2			Y	-0-			-0-
02	11760 X	9789	-0-	-1971	-0-	9789	2			Y	-0-			-0-
03	13020 X	10374	-0-	-2646	-0-	10374	2			Y	-0-			-0-
04	12150 X	9181	-0-	-2969	-0-	9181	2			Y	-0-			-0-
-----														
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221				
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300				
11	3150 X	1457	-0-	-1693	-0-	1457	2			Y	-0-			3
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-			3
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-			3
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-			3
03	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			Y	-0-			3
*04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-			3
-----														
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709				
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
12	992 N	703	-0-	-289	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314				
11	3660 X	120	-0-	-3540	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			Y	-0-			-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-			-0-
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	2773	-0-	-947	-0-	2773	2			Y	-0-			-0-
04	3600 X	1338	-0-	-2262	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
-----														
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12322 - 12758				
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381				
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
02	1148 N	789	-0-	-359	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606	
M	O	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
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-		-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-		-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		Y	-0-		-0-
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602 2		Y	-0-		-0-
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-		-0-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408	
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		Y	-0-		-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		Y	-0-		-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		Y	-0-		-0-
02	3304 X	3030	-0-	-274	-0-	3030 2		Y	-0-		-0-
03	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	3367 2		Y	-0-		-0-
04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	3289 2		Y	-0-		-0-
-----											
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330	
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		Y	-0-		-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		Y	-0-		-0-
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-		-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		Y	-0-		-0-
*04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	3366 2		Y	-0-		-0-
12	4030 X	3325	-0-	-705	-0-	3325 2		Y	-0-		-0-
01	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3390 2		Y	-0-		-0-
02	3108 X	2172	-0-	-936	-0-	2172 2		Y	-0-		-0-
03	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143 2		Y	-0-		-0-
04	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	3226 2		Y	-0-		-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240	
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		Y	-0-		-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-		-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		Y	-0-		-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049 2		Y	-0-		-0-
*04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043	
11	4500 X	3491	-0-	-1009	-0-	3491 2		Y	-0-		-0-
12	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	4645 2		Y	-0-		-0-
01	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095 2		Y	-0-		-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		Y	-0-		-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		Y	-0-		-0-
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050	
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
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	Y	-0-		-0-
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2	Y	-0-		-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	Y	-0-		-0-
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	Y	-0-		-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	Y	-0-		-0-
*04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
02	2436 N	1991	-0-	-445	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
03	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2	N	-0-		-0-
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-		-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-		3
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2	Y	-0-		3
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-		3
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-		3
03	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2	Y	-0-		3
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2	Y	-0-		3
-----											
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-		-0-
12	4185 X	3787	-0-	-398	-0-	3787	2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2	Y	-0-		-0-
02	4088 X	4024	-0-	-64	-0-	4024	2	Y	-0-		-0-
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2	Y	-0-		-0-
*04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
11	840 N	26	-0-	-814	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	868 N	37	-0-	-831	-0-	37	2	N	-0-		-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	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								
11	3000	N	3367	-0-	367	1546	3367	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	2714	-0-	-386	1160	2714	2		N	-0-					-0-
01	3419	X	2259	-0-	-1160	-0-	2259	2		N	-0-					-0-
02	3192	X	2104	-0-	-1088	-0-	2104	2		N	-0-					-0-
03	3534	X	2404	-0-	-1130	-0-	2404	2		N	-0-					-0-
04	3360	X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2		N	-0-					-0-
-----																
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630								
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-					-0-
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2		Y	-0-					-0-
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2		Y	-0-					-0-
02	700	N	356	-0-	-344	-0-	356	2		Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2		Y	-0-					-0-
-----																
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215								
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-					-0-
12	3441	X	1085	-0-	-2356	-0-	1085	2		Y	-0-					-0-
01	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2		Y	-0-					-0-
02	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2		Y	-0-					-0-
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	2		Y	-0-					-0-
04	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2		Y	-0-					-0-
-----																
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486								
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-					-0-
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2		Y	-0-					-0-
02	1064	N	372	-0-	-692	-0-	372	2		Y	-0-					-0-
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2		Y	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2		Y	-0-					-0-
-----																
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118								
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	1456	2		N	-0-					-0-
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2		N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
-----																
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253								
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-					-0-
12	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2		Y	-0-					-0-
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2		Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440		
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
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768 2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758 2	Y	-0-		-0-
02	1596 N	1581	-0-	-15	-0-	1581 2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754 2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648 2	Y	-0-		-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658		
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
02	2576 N	1984	-0-	-592	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
03	2821 N	2445	-0-	-376	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
-----										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596		
11	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1415	-0-	-538	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1769 2	Y	-0-		-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	Y	-0-		-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846		
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	Y	-0-		-0-
12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	Y	-0-		-0-
01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-		-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	2276 2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2715 2	Y	-0-		-0-
-----										
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312		
11	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170 2	Y	-0-		3
12	4712 X	3907	-0-	-805	-0-	3907 2	Y	-0-		3
01	4712 X	3203	-0-	-1509	-0-	3203 2	Y	-0-		3
02	3612 X	3436	-0-	-176	-0-	3436 2	Y	-0-		3
03	3999 X	3550	-0-	-449	-0-	3550 2	Y	-0-		3
04	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336 2	Y	-0-		3
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534		
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1474	-0-	-94	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	584	-0-	-1036	-0-	584 2	N	-0-		-0-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304		
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	Y	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	780 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220		
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
11	750 N	545	-0-	-205	-0-	545 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	Y	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	Y	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-		-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	Y	-0-		-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296		
11	3450 X	2274	-0-	-1176	-0-	2274 2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	1767	-0-	-682	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-
01	3503 X	2443	-0-	-1060	-0-	2443 2	Y	-0-		-0-
02	2184 X	1724	-0-	-460	-0-	1724 2	Y	-0-		-0-
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	Y	-0-		-0-
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	2178 2	Y	-0-		-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
11	2040 X	1347	-0-	-693	-0-	1347 2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	1108	-0-	-1465	-0-	1108 2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	1077	-0-	-1496	-0-	1077 2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044 2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	793	-0-	-323	-0-	793 2	Y	-0-		-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	Y	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037		
11	9990 X	9286	-0-	-704	-0-	9286 2	Y	-0-		-0-
12	10106 X	9694	-0-	-412	-0-	9694 2	Y	-0-		-0-
01	9827 X	9218	-0-	-609	-0-	9218 2	Y	-0-		-0-
02	8764 X	7421	-0-	-1343	-0-	7421 2	Y	-0-		-0-
03	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10449 2	Y	-0-		-0-
*04	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291		
11	2910 X	1233	-0-	-1677	-0-	1233 2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	1156	-0-	-1851	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-
01	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	873 2	Y	-0-		-0-
02	1232 X	774	-0-	-458	-0-	774 2	Y	-0-		-0-
03	1271 X	743	-0-	-528	-0-	743 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242		
M	O	GAS 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
11	4830 X	4747	-0-	-83	-0-	4747 2	Y	-0-		-0-
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2	Y	-0-		-0-
01	5115 X	4272	-0-	-843	-0-	4272 2	Y	-0-		-0-
02	4676 X	3994	-0-	-682	-0-	3994 2	Y	-0-		-0-
03	5177 X	4651	-0-	-526	-0-	4651 2	Y	-0-		-0-
04	4740 X	4398	-0-	-342	-0-	4398 2	Y	-0-		-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579		
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2	N	-0-		-0-
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2	N	-0-		-0-
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2	N	-0-		-0-
02	5628 X	5315	-0-	-313	-0-	5315 2	N	-0-		-0-
03	6231 X	5112	-0-	-1119	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
04	6000 X	4565	-0-	-1435	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340		
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2	N	-0-		-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	2727	-0-	-1644	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
02	4424 X	289	-0-	-4135	-0-	289 2	N	-0-		-0-
03	4898 X	2709	-0-	-2189	-0-	2709 2	N	-0-		-0-
*04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2	N	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248		
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	Y	-0-		-0-
12	2790 X	1466	-0-	-1324	-0-	1466 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	419	-0-	-4231	-0-	419 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	315	-0-	-3885	-0-	315 2	Y	-0-		-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2	Y	-0-		-0-
*04	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100 2	Y	-0-		-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784		
11	2190 X	1388	-0-	-802	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	N	-0-		-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-		-0-
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		-0-
03	899 X	304	-0-	-595	-0-	304 2	N	-0-		-0-
04	870 X	421	-0-	-449	-0-	421 2	N	-0-		-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337 2	Y	-0-		-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608 2	Y	-0-		-0-
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2	Y	-0-		-0-
02	7280 X	6627	-0-	-653	-0-	6627 2	Y	-0-		-0-
03	8060 X	7093	-0-	-967	-0-	7093 2	Y	-0-		-0-
04	7350 X	6741	-0-	-609	-0-	6741 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755					
M	O	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
11	1650 N	896	-0-	-754	-0-		896	2			Y	-0-			-0-
12	930 N	687	-0-	-243	-0-		687	2			Y	-0-			-0-
01	868 N	632	-0-	-236	-0-		632	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	514	-0-	-326	-0-		514	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	385	-0-	-297	-0-		385	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-		540	2			Y	-0-			-0-
-----															
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690					
11	3810 X	3638	-0-	-172	-0-		3638	2			Y	-0-			-0-
12	3937 X	3522	-0-	-415	-0-		3522	2			Y	-0-			-0-
01	3937 X	2074	-0-	-1863	-0-		2074	2			Y	-0-			-0-
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-		3564	2			Y	-0-			-0-
03	3999 X	3513	-0-	-486	-0-		3513	2			Y	-0-			-0-
04	3630 X	2948	-0-	-682	-0-		2948	2			Y	-0-			-0-
-----															
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368					
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2			Y	-0-			4
12	1426 N	1225	-0-	-201	-0-		1225	2			Y	-0-			4
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144	2			Y	-0-			4
02	1680 N	1638	-0-	-42	-0-		1638	2			Y	-0-			4
03	1240 N	966	-0-	-274	-0-		966	2			Y	-0-			4
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381	2			Y	-0-			4
-----															
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572					
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			Y	-0-			-0-
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-		1095	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			Y	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	2			Y	-0-			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2			Y	-0-			-0-
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2			Y	-0-			-0-
-----															
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334					
11	4620 X	3639	-0-	-981	-0-		3639	2			Y	-0-			3
12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		5944	2			Y	-0-			3
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		5555	2			Y	-0-			3
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		5591	2			Y	-0-			3
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-		6012	2			Y	-0-			3
*04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		5456	2			Y	-0-			3
-----															
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168					
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3459	2			Y	-0-			-0-
12	3534 X	3181	-0-	-353	-0-		3181	2			Y	-0-			-0-
01	3472 X	2522	-0-	-950	-0-		2522	2			Y	-0-			-0-
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		3281	2			Y	-0-			-0-
03	3565 X	3518	-0-	-47	-0-		3518	2			Y	-0-			-0-
04	3450 X	3098	-0-	-352	-0-		3098	2			Y	-0-			-0-
-----															
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035					
11	5040 X	4452	-0-	-588	-0-		4452	2			Y	-0-			-0-
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-		4122	2			Y	-0-			-0-
01	5208 X	4503	-0-	-705	-0-		4503	2			Y	-0-			-0-
02	4200 X	2726	-0-	-1474	-0-		2726	2			Y	-0-			-0-
03	4588 X	4388	-0-	-200	-0-		4388	2			Y	-0-			-0-
04	4440 X	4109	-0-	-331	-0-		4109	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391		
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
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120 2		Y	-0-	-0-
12	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000 2		Y	-0-	-0-
01	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567 2		Y	-0-	-0-
02	3108 X	2269	-0-	-839	-0-	2269 2		Y	-0-	-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		Y	-0-	-0-
*04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274		
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		Y	-0-	-0-
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		Y	-0-	-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		Y	-0-	-0-
02	5404 X	5238	-0-	-166	-0-	5238 2		Y	-0-	-0-
03	5704 X	5340	-0-	-364	-0-	5340 2		Y	-0-	-0-
04	5520 X	4693	-0-	-827	-0-	4693 2		Y	-0-	-0-
-----										
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	2200 2		Y	-0-	-0-
12	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2227 2		Y	-0-	-0-
01	2542 X	2291	-0-	-251	-0-	2291 2		Y	-0-	-0-
02	2044 N	2017	-0-	-27	-0-	2017 2		Y	-0-	-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540		
11	5190 X	4002	-0-	-1188	-0-	4002 2		Y	-0-	-0-
12	5363 X	3003	-0-	-2360	-0-	3003 2		Y	-0-	-0-
01	4743 X	3400	-0-	-1343	-0-	3400 2		Y	-0-	-0-
02	3780 X	3114	-0-	-666	-0-	3114 2		Y	-0-	-0-
03	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063 2		Y	-0-	-0-
04	3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284		
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-	-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-	-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		Y	-0-	-0-
02	1988 N	1896	-0-	-92	-0-	1896 2		Y	-0-	-0-
03	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1817 2		Y	-0-	-0-
04	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	2070 2		Y	-0-	-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578		
11	2160 N	7	-0-	-2153	-0-	7 2		N	-0-	-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-	-0-
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-	-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-	-0-
03	2232 N	9	-0-	-2223	-0-	9 2		N	-0-	-0-
04	2160 N	1091	-0-	-1069	-0-	1091 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 #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329												
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
-----												
11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-	-0-
12		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-	-0-
02		3164 X	2734	-0-	-430	-0-	2734	2		N	-0-	-0-
03		3503 X	2344	-0-	-1159	-0-	2344	2		N	-0-	-0-
04		3390 X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2		N	-0-	-0-
-----												
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324												
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-	3
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-	3
01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-	3
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-	3
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-	3
04		2100 N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2		Y	-0-	3
-----												
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321												
11		5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2		Y	-0-	-0-
12		5859 X	5579	-0-	-280	-0-	5579	2		Y	-0-	-0-
01		5921 X	5435	-0-	-486	-0-	5435	2		Y	-0-	-0-
02		5292 X	4362	-0-	-930	-0-	4362	2		Y	-0-	-0-
03		5859 X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2		Y	-0-	-0-
04		5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5434	2		Y	-0-	-0-
-----												
WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829												
11		5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	2		Y	-0-	59
12		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-	59
01		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		Y	-0-	59
02		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-	59
03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		Y	-0-	59
*04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		Y	-0-	59
-----												
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278												
11		4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	2		Y	-0-	-0-
12		4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2		Y	-0-	-0-
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-	-0-
02		2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2		Y	-0-	-0-
03		3131 X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2		Y	-0-	-0-
04		3030 X	2232	-0-	-798	-0-	2232	2		Y	-0-	-0-
-----												
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147												
11		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-	-0-
12		4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2		Y	-0-	-0-
01		4681 X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2		Y	-0-	-0-
02		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		Y	-0-	-0-
03		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		Y	-0-	-0-
*04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		Y	-0-	-0-
-----												
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025												
11		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		Y	-0-	-0-
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		Y	-0-	-0-
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-	-0-
02		5740 X	4604	-0-	-1136	-0-	4604	2		Y	-0-	-0-
03		6355 X	5042	-0-	-1313	-0-	5042	2		Y	-0-	-0-
04		6150 X	4844	-0-	-1306	-0-	4844	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619		
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
11	6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6725 2	N	-0-		-0-
12	7037 X	6896	-0-	-141	-0-	6896 2	N	-0-		-0-
01	7006 X	6778	-0-	-228	-0-	6778 2	N	-0-		-0-
02	6272 X	6078	-0-	-194	-0-	6078 2	N	-0-		-0-
03	6944 X	6727	-0-	-217	-0-	6727 2	N	-0-		-0-
04	6720 X	6467	-0-	-253	-0-	6467 2	N	-0-		-0-
-----										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359		
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
02	1820 N	1774	-0-	-46	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1845 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250		
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173		
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1818 3	1 9 Y	1	1 1	70
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1860 3	1 9 Y	1		71
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 3	Y	-0-		71
02	1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1663 3	Y	-0-		71
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 3	Y	-0-		71
04	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674 3	Y	-0-		71
-----										
HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11		43 X	13	-0-	-30	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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				
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	988 3	1 9	Y	1		1
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498 3	1 9	Y	1		1
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		Y	-0-	1 5	-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 3	1 9	Y	1		1
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.				501545											
IRENE WILBURN				WELL #: 6	RRCID -> 275735	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 7750	- 7816						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE						
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.				WELL #: 5 C	RRCID -> 170022	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 8002	- 8029						
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2				N	-0-				144
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2				N	-0-				144
01	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1117 2				N	-0-				144
02	1372 N	1244	-0-	-128	-0-	1244 2				N	-0-				144
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2				N	-0-				144
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2				N	-0-				144

BEST SWD				WELL #: 1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5340	- 5514						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEST SWD				WELL #: 3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5679	- 5390						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"		24478 379 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961					
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-		
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-		-0-		
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	Y	-0-		-0-		
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-		-0-		
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	Y	-0-		-0-		
LINN OPERATING, INC. A. O. EVANS, JR. GU		501545		8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU		945936		5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428			
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-		
12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2	N	-0-		-0-		
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-		
02	1204 N	1017	-0-	-187	-0-	1017	2	N	-0-		-0-		
03	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	2	N	-0-		-0-		
04	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949	2	N	-0-		-0-		
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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														
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	145 1	3035 2	Y	8	11 1		4
12	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	133 1	2700 2	Y	10			14
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	175 1	3709 2	Y	4			18
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	159 1	3318 2	Y	9	15 1		12
03	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	147 1	3088 2	Y	8	16 1		4
*04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	182 1	3561 2	Y	6			10
-----												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-			163
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			163
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-			163
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-			163
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	N	-0-			163
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	-0-			163
-----												
ALTON SIMS		WELL #:		24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 7892
11	6540 X	5327	-0-	-1213	-0-	163 1	5164 2	N	-0-			-0-
12	5859 X	5275	-0-	-584	-0-	170 1	5105 2	N	-0-			-0-
01	5859 X	4985	-0-	-874	-0-	162 1	4823 2	N	-0-			-0-
02	5292 X	4437	-0-	-855	-0-	164 1	4273 2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4112	-0-	-1468	-0-	132 1	3980 2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4027	-0-	-1313	-0-	121 1	3906 2	N	-0-			-0-
-----												
THE 6C GROUP LLC		WELL #:		851487	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331
BARNARD, BEN GAS UNIT				1								
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440								
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936												
HUNT, N. B.				WELL #:	1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8693 - 8703			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561			
11	2340	X	359	-0-	-1981	-0-	359	2			N	-0-				-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				-0-
01	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-				-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1267	2	152	9	N	138	136	1		2
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2		17	9	N	15			17
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				17
-----																
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703			
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-				-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-				-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-				-0-
02	2660	X	2427	-0-	-233	-0-	2427	2			Y	-0-				-0-
03	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-				-0-
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			Y	-0-				-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350			
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-				-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-				-0-
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-				-0-
02	3276	X	3119	-0-	-157	-0-	3119	2			Y	-0-				-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-				-0-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-				-0-
-----																
EPPES				WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
-----																
KINDON #1				WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 - 8587			
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-				55
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-				55
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				55
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				55
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				55
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				55
-----																
DOBBS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 - 8634			
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-				-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	354	-0-	-276	-0-	352	2	2	9	N	2				45
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-				45
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-				45
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-				45
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				45
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-				45
-----															
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				65
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				65
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				65
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				65
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				65
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				65
-----															
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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					
11	4710 X	3879	-0-	-831	-0-	3879	2			Y	-0-				-0-
12	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			Y	-0-				-0-
01	4774 X	3326	-0-	-1448	-0-	3326	2			Y	-0-				-0-
02	3892 X	1920	-0-	-1972	-0-	1920	2			Y	-0-				-0-
03	4309 X	987	-0-	-3322	-0-	987	2			Y	-0-				-0-
*04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-				-0-
-----															
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053					
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	-0-				176
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	47	1	1075	2	N	-0-				176
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	N	-0-				176
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	-0-				176
03	1116 N	907	-0-	-209	-0-	39	1	868	2	N	-0-				176
04	1380 N	952	-0-	-428	-0-	39	1	913	2	N	-0-				176
-----															
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913					
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	63	1	1991	2	Y	-0-				-0-
12	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	62	1	1969	2	Y	-0-				-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	Y	-0-				-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-				-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	63	1	2031	2	Y	-0-				-0-
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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



DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																	
DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11		2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
12		2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01		2542 X	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02		2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03		2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430																	
11		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12		1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01		1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02		1036 N	323	-0-	-713	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03		992 N	495	-0-	-497	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
-----																	
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057																	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF. 13954 - 14676																	
11		14700 X	9310	-0-	-5390	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
12		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	3			N	-0-					-0-
01		14353 X	13761	-0-	-592	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
02		12964 X	9651	-0-	-3313	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
03		14601 X	10286	-0-	-4315	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
04		14130 X	9643	-0-	-4487	-0-	9643	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045															
11		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	777	1	4120	2	N	-0-			-0-
12		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	851	1	3903	2	N	-0-			-0-
01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	592	1	3390	2	N	-0-			-0-
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	555	1	3649	2	N	-0-			-0-
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	592	1	3156	2	N	-0-			-0-
*04		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	925	1	4066	2	N	-0-			-0-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873															
11		3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
12		3131 X	1441	-0-	-1690	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-
01		2728 X	1492	-0-	-1236	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
02		1484 X	1403	-0-	-81	-0-	1402	3	1	9	Y	1			1
03		1457 X	1248	-0-	-209	-0-	1248	3			Y	-0-			1
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649															
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	3	4	9	Y	4	3	1	1
12		4991 X	3691	-0-	-1300	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		4991 X	3408	-0-	-1583	-0-	3408	3			Y	-0-			1
02		5068 X	3860	-0-	-1208	-0-	3859	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		5332 X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			Y	-0-			1
04		5160 X	5062	-0-	-98	-0-	5062	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392															
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-			-0-
02		1568 N	444	-0-	-1124	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-			-0-
*04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	Y	1			1
-----															
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509															
11		3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2953	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3031	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-			1
02		2772 X	2414	-0-	-358	-0-	2414	3			Y	-0-			1
03		3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865	3			Y	-0-			1
*04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3540 X	2944	-0-	-596	-0-	2941 3	3 9	N	3	2 1	14
12		3658 X	3008	-0-	-650	-0-	3007 3	1 9	N	1	1 1	14
01		3658 X	3065	-0-	-593	-0-	3065 3		N	-0-		14
02		2856 X	1217	-0-	-1639	-0-	1217 3		N	-0-		14
03		3162 X	3126	-0-	-36	-0-	3126 3		N	-0-		14
04		2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2930 3		N	-0-		14
-----												
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
11		5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4677 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5281 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5270 X	5065	-0-	-205	-0-	5065 3		Y	-0-		1
02		4312 X	4206	-0-	-106	-0-	4205 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3		Y	-0-		1
04		4620 X	4592	-0-	-28	-0-	4592 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
11		7170 X	6438	-0-	-732	-0-	6432 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7409 X	6770	-0-	-639	-0-	6767 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7409 X	6749	-0-	-660	-0-	6748 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		6244 X	6103	-0-	-141	-0-	6101 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 3		Y	-0-		1
*04		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476 3	1 9	Y	1		1
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 3	1 9	Y	1		1
02		1372 N	1248	-0-	-124	-0-	1248 3		Y	-0-		1
03		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		Y	-0-		1
*04		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
11		2880 X	2740	-0-	-140	-0-	2737 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2918 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		2914 X	2812	-0-	-102	-0-	2812 3		Y	-0-		1
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		Y	-0-		1
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		Y	-0-		1
*04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		Y	-0-		1
01		1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935 3		Y	-0-		1
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		Y	-0-		-0-
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 9	Y	1		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
11		6390 X	4961	-0-	-1429	-0-	4957 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		6603 X	5416	-0-	-1187	-0-	5414 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		6603 X	5843	-0-	-760	-0-	5843 3		Y	-0-		1
02		4424 X	4288	-0-	-136	-0-	4287 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4898 X	3268	-0-	-1630	-0-	3268 3		Y	-0-		1
*04		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"				WELL #:	7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13004 - 13226
M	O	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
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	3	2	9	Y	2	1 1
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-	1
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-	1
02	2072 N	2015	-0-	-57	-0-	2015	3			Y	-0-	1
03	2263 N	1945	-0-	-318	-0-	1945	3			Y	-0-	1
04	2130 N	1744	-0-	-386	-0-	1744	3			Y	-0-	1
-----												
BURGHER "D"				WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12858 - 13071
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	3	3	9	Y	3	2 1
12	3100 N	3175	-0-	75	-0-	3174	3	1	9	Y	1	1 1
01	3079 X	3004	-0-	-75	-0-	3004	3			Y	-0-	1
02	3500 X	2409	-0-	-1091	-0-	2409	3			Y	-0-	1
03	3875 X	2694	-0-	-1181	-0-	2694	3			Y	-0-	1
04	3390 X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			Y	-0-	1
-----												
BURGHER "D"				WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13071 - 13175
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-	-0-
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13083 - 13402
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	Y	3	2 1
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	9	Y	2	2 1
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-	1
02	4312 X	4076	-0-	-236	-0-	4075	3	1	9	Y	1	1
03	4774 X	4317	-0-	-457	-0-	4317	3			Y	-0-	1
04	4470 X	3592	-0-	-878	-0-	3592	3			Y	-0-	1
-----												
BURGHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	179043	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12958 - 13144
11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3253	3	3	9	Y	3	2 1
12	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	3266	3	1	9	Y	1	1 1
01	3379 X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			Y	-0-	1
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-	1
03	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	3337	3			Y	-0-	1
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	3			Y	-0-	1
-----												
BURGHER "D"				WELL #:	10	RRCID ->	179046	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13244	PERF.11790 - 13054
11	2430 X	1263	-0-	-1167	-0-	1261	3	2	9	Y	2	1 1
12	2232 X	1845	-0-	-387	-0-	1845	3			Y	-0-	1
01	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	1767	3			Y	-0-	1
02	2352 X	1749	-0-	-603	-0-	1749	3			Y	-0-	1
03	2604 X	2125	-0-	-479	-0-	2125	3			Y	-0-	1
04	1800 X	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-	1
-----												
BURGHER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	179439	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	13625	PERF.13170 - 13410
11	1950 X	1136	-0-	-814	-0-	1136	3			Y	-0-	-0-
12	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1779	3	1	9	Y	1	1
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-	1
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-	1
*04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3
12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	3	1	9	Y	1
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-
*04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
11		3000 X	626	-0-	-2374	-0-	626	3			Y	-0-
12		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454	3			Y	-0-
01		3100 X	2134	-0-	-966	-0-	2133	3	1	9	Y	1
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-
*04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
11		8250 X	7487	-0-	-763	-0-	7481	3	6	9	Y	5
12		8525 X	7283	-0-	-1242	-0-	7280	3	3	9	Y	3
01		8525 X	7085	-0-	-1440	-0-	7084	3	1	9	Y	1
02		7280 X	6150	-0-	-1130	-0-	6148	3	2	9	Y	2
03		8060 X	6634	-0-	-1426	-0-	6634	3			Y	-0-
04		7500 X	5812	-0-	-1688	-0-	5812	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
11		1140 N	998	-0-	-142	-0-	997	3	1	9	Y	1
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			Y	-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-
04		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1156	3	1	9	Y	1
-----												
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	3	2	9	Y	2
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-
01		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-
02		2268 N	1535	-0-	-733	-0-	1535	3			Y	-0-
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			Y	-0-
04		1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
11		3060 X	1936	-0-	-1124	-0-	1934	3	2	9	Y	2
12		3162 X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	3			Y	-0-
01		3162 X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3			Y	-0-
02		2352 X	1913	-0-	-439	-0-	1913	3			Y	-0-
03		2542 X	1566	-0-	-976	-0-	1566	3			Y	-0-
04		2040 X	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
11		4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4298	3	3	9	Y	3
12		4929 X	4643	-0-	-286	-0-	4641	3	2	9	Y	2
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-
02		4004 X	3816	-0-	-188	-0-	3815	3	1	9	Y	1
03		4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			Y	-0-
04		4290 X	4045	-0-	-245	-0-	4045	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4958	3	4	9	Y	4	3 1	1
12		4774 X	2303	-0-	-2471	-0-	2303	3			Y	-0-		1
01		5239 X	867	-0-	-4372	-0-	867	3			Y	-0-		1
02		4732 X	955	-0-	-3777	-0-	955	3			Y	-0-	1 5	-0-
03		5239 X	910	-0-	-4329	-0-	910	3			Y	-0-		-0-
04		4950 X	960	-0-	-3990	-0-	960	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165														
11		2730 N	2366	-0-	-364	-0-	2364	3	2	9	Y	2	1 1	1
12		2728 N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			Y	-0-		1
01		2604 N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-		1
02		2212 N	1785	-0-	-427	-0-	1785	3			Y	-0-		1
03		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-		1
*04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-		1
-----														
EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356														
11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	3	2	9	Y	2	1 1	1
12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-		1
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-		1
02		2352 N	2163	-0-	-189	-0-	2163	3			Y	-0-		1
03		2542 N	2300	-0-	-242	-0-	2300	3			Y	-0-		1
*04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-		1
-----														
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388														
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	Y	1		1
12		1519 N	1000	-0-	-519	-0-	1000	3			Y	-0-	1 1	-0-
01		1209 N	781	-0-	-428	-0-	781	3			Y	-0-		-0-
02		812 N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-		-0-
03		899 N	764	-0-	-135	-0-	763	3	1	9	Y	1		1
*04		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			Y	-0-		1
-----														
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1		1
12		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-	1 1	-0-
01		992 N	919	-0-	-73	-0-	919	3			Y	-0-		-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-		-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-		-0-
*04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1		1
-----														
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
11		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10255	3	8	9	Y	7	6 1	1
12		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10615	3	4	9	Y	4	4 1	1
01		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10502	3	2	9	Y	2	2 1	1
02		9492 X	9413	-0-	-79	-0-	9410	3	3	9	Y	3	3 1	1
03		10509 X	10258	-0-	-251	-0-	10257	3	1	9	Y	1	1 1	1
04		10170 X	9950	-0-	-220	-0-	9950	3			Y	-0-		1
-----														
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-		-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-		-0-
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-



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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1			1
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			1
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			1
02		1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	3			Y	-0-			1
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			1
*04		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886															
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1			1
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	1	1	-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1			1
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-	1	5	-0-
03		1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1161	3	1	9	Y	1			1
*04		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150															
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-			-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
*04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
-----															
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110															
11		2850 X	2784	-0-	-66	-0-	2781	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-			1
02		2996 X	2842	-0-	-154	-0-	2842	3			Y	-0-			1
03		3286 X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			Y	-0-			1
04		3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144															
11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6823	3	6	9	Y	5	4	1	1
12		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6743	3	3	9	Y	3	3	1	1
01		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6768	3	1	9	Y	1	1	1	1
02		6832 X	5755	-0-	-1077	-0-	5753	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		7564 X	6869	-0-	-695	-0-	6869	3			Y	-0-			1
*04		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492															
11		3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3600	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3906 X	3080	-0-	-826	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	3712	3			Y	-0-			1
02		3556 X	3365	-0-	-191	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		3906 X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			Y	-0-			1
04		3600 X	2691	-0-	-909	-0-	2691	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834															
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-			47
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-			47
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	Y	1			48
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			48
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-			48
*04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-			48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13387 - 13611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3					-0-
12		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3					-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3					-0-
02		812 N	785	-0-	-27	-0-	784 3	1 9	Y			1
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y			1
*04		990 N	830	-0-	-160	-0-	830 3		Y			1
-----												
BURGHER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13188 - 13368
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3912 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4216 X	4054	-0-	-162	-0-	4052 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4154 X	3820	-0-	-334	-0-	3820 3		Y	-0-		1
02		3668 X	3501	-0-	-167	-0-	3500 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924 3		Y	-0-		1
04		3930 X	3699	-0-	-231	-0-	3699 3		Y	-0-		1
-----												
MOODY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182908	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12493 - 12812
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		-0-
12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		Y	-0-		-0-
01		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399 3		Y	-0-		-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-		-0-
03		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1698 3	1 9	Y	1		1
04		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 3		Y	-0-		1
-----												
EVANS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182909	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12220 - 13515
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2314 3		Y	-0-		1
01		2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228 3		Y	-0-		1
02		2072 N	1806	-0-	-266	-0-	1806 3		Y	-0-		1
03		2325 N	2088	-0-	-237	-0-	2088 3		Y	-0-		1
*04		2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927 3		Y	-0-		1
-----												
MOODY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	12995	PERF.12476 - 12802
11		3060 X	2847	-0-	-213	-0-	2844 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2992 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3038 X	2824	-0-	-214	-0-	2824 3		Y	-0-		1
02		2744 X	2362	-0-	-382	-0-	2362 3		Y	-0-		1
03		3007 N	2858	-0-	-149	-0-	2858 3		Y	-0-		1
*04		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		Y	-0-		1
-----												
EVANS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.12911 - 13416
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375 3	1 9	Y	1		1
12		1922 N	856	-0-	-1066	-0-	856 3		Y	-0-		1
01		1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519 3		Y	-0-		1
02		1288 N	1142	-0-	-146	-0-	1142 3		Y	-0-		1
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-		1
*04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463 3		Y	-0-		1
-----												
SMITH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12915 - 13385
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
03		589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3		N	-0-		-0-
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
M	O	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
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761 3	1 9	Y	1		1
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-		1
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		Y	-0-		1
*04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		Y	-0-		1
-----												
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
11		4470 X	3875	-0-	-595	-0-	3872 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		5270 X	3951	-0-	-1319	-0-	3950 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		5270 X	3328	-0-	-1942	-0-	3328 3		Y	-0-		1
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		Y	-0-		1
*04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3500 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		Y	-0-		1
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3426 3		Y	-0-		1
04		3330 X	3318	-0-	-12	-0-	3318 3		Y	-0-		1
-----												
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
11		3540 X	1892	-0-	-1648	-0-	1890 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		3503 X	1999	-0-	-1504	-0-	1999 3		Y	-0-		1
01		3503 X	2550	-0-	-953	-0-	2550 3		Y	-0-		1
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		Y	-0-		1
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		Y	-0-		1
*04		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		Y	-0-		1
-----												
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232												
11		1020 N	810	-0-	-210	-0-	809 3	1 9	N	1		1
12		992 N	527	-0-	-465	-0-	527 3		N	-0-		1
01		1116 N	527	-0-	-589	-0-	527 3		N	-0-		1
02		756 N	615	-0-	-141	-0-	615 3		N	-0-	1 5	-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
*04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702 3	1 9	N	1		1
-----												
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366												
11		3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3312 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3374 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3356 3		Y	-0-		1
02		3080 X	3048	-0-	-32	-0-	3048 3		Y	-0-		1
03		3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333 3		Y	-0-		1
04		3300 X	3221	-0-	-79	-0-	3221 3		Y	-0-		1
-----												
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328												
11		1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571 3		Y	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698 3	1 9	Y	1		1
01		1705 N	1444	-0-	-261	-0-	1444 3		Y	-0-		1
02		1456 N	968	-0-	-488	-0-	968 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		1705 N	813	-0-	-892	-0-	812 3	1 9	Y	1		1
04		1410 N	761	-0-	-649	-0-	761 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		780 N	348	-0-	-432	-0-	348	3			Y	-0-
12		651 N	319	-0-	-332	-0-	319	3			Y	-0-
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	316	3	1	9	Y	1
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-
*04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330												
11		6240 X	2162	-0-	-4078	-0-	2160	3	2	9	Y	1
12		3689 X	2197	-0-	-1492	-0-	2197	3			Y	-0-
01		3689 X	1962	-0-	-1727	-0-	1961	3	1	9	Y	1
02		2436 X	1821	-0-	-615	-0-	1821	3			Y	-0-
03		2449 X	1301	-0-	-1148	-0-	1301	3			Y	-0-
04		2160 X	1138	-0-	-1022	-0-	1137	3	1	9	Y	1
-----												
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874												
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	3	3	9	Y	1
12		3751 X	3520	-0-	-231	-0-	3519	3	1	9	Y	1
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	1
02		3304 X	2146	-0-	-1158	-0-	2146	3			Y	-0-
03		3658 X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			Y	-0-
04		3540 X	1873	-0-	-1667	-0-	1872	3	1	9	Y	1
-----												
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365												
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216												
11		4050 X	4014	-0-	-36	-0-	4011	3	3	9	Y	1
12		4185 X	4127	-0-	-58	-0-	4125	3	2	9	Y	1
01		4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979	3			Y	1
02		3724 X	3620	-0-	-104	-0-	3619	3	1	9	Y	1
03		4123 X	3947	-0-	-176	-0-	3947	3			Y	1
04		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			Y	1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142												
11		5623 X	1440	-0-	-4183	-0-	1440	3			Y	-0-
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-
*04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
11		3990 X	3743	-0-	-247	-0-	3740	3	3	9	Y	1
12		3999 X	3889	-0-	-110	-0-	3888	3	1	9	Y	1
01		3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			Y	1
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	3	1	9	Y	1
03		3875 X	3856	-0-	-19	-0-	3856	3			Y	1
04		3750 X	3215	-0-	-535	-0-	3215	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400	
M	O	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
11	4470 X	795	-0-	-3675	-0-	794	3	1	9	Y	1
12	4619 X	3164	-0-	-1455	-0-	3163	3	1	9	Y	1
01	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3291	3			Y	-0-
02	T. A.	2910	-0-	2910	-0-	2910	3			Y	-0-
03	T. A.	3459	-0-	3459	-0-	6369	3			Y	-0-
04	T. A.	3618	-0-	3618	-0-	9987	3			Y	-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290	
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	Y	2
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945	
11	2430 N	265	-0-	-2165	-0-	265	3			Y	-0-
12	2511 N	1417	-0-	-1094	-0-	1417	3			Y	-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	3	1	9	Y	1
02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-
*04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	3	1	9	Y	1
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	3	1	9	Y	1
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	3	1	9	Y	1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-
02	2072 N	1735	-0-	-337	-0-	1735	3			Y	-0-
03	2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			Y	-0-
04	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	1920	3			Y	-0-
-----											
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2764	3	3	9	Y	3
12	2852 N	2749	-0-	-103	-0-	2748	3	1	9	Y	1
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-
02	2576 X	2333	-0-	-243	-0-	2333	3			Y	-0-
03	2852 X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			Y	-0-
04	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			Y	-0-
-----											
NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
11	4350 X	3645	-0-	-705	-0-	3642	3	3	9	N	3
12	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	3	1	9	N	1
01	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			N	-0-
02	3640 X	3532	-0-	-108	-0-	3531	3	1	9	N	1
03	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-
04	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700															
M	O	ALLOW 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
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1			1
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			1
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-			1
02		T. A.	938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-	1	5	-0-
03		T. A.	925	-0-	925	1863	925	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	978	-0-	978	2841	978	3			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466															
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2743	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-			1
02		2352 N	2006	-0-	-346	-0-	2006	3			Y	-0-			1
03		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			Y	-0-			1
04		2520 N	1921	-0-	-599	-0-	1921	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445															
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			Y	-0-			1
02		3640 X	3023	-0-	-617	-0-	3023	3			Y	-0-			1
03		4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3653	3			Y	-0-			1
04		3840 X	3546	-0-	-294	-0-	3546	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048															
11		6660 X	5998	-0-	-662	-0-	5994	3	4	9	Y	4	3	1	1
12		6882 X	6323	-0-	-559	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		6696 X	6225	-0-	-471	-0-	6225	3			Y	-0-			1
02		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5710	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		6324 X	5975	-0-	-349	-0-	5975	3			Y	-0-			1
*04		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-			1
-----															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216															
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	438	-0-	438	438	438	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	743	-0-	743	1181	742	3	1	9	N	1			1
*04		14B2 EXT	329	-0-	329	1510	329	3			N	-0-			1
-----															
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995															
11		4470 X	4127	-0-	-343	-0-	4124	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-			1
02		4424 X	4109	-0-	-315	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-			1
04		4530 X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			Y	-0-			1
-----															
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884															
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-			-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1			1
01		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			Y	-0-			1
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	1	5	-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	3	1	9	Y	1			1
*04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016										TOTAL	DEPTH	13116	PERF.11338	- 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		19920 X	8331	-0-	-11589	-0-	8324 3	7 9	Y	Y	6	5 1		1
12		15903 X	7899	-0-	-8004	-0-	7896 3	3 9	Y	Y	3	3 1		1
01		12834 X	7443	-0-	-5391	-0-	7442 3	1 9	Y	Y	1	1 1		1
02		8652 X	6395	-0-	-2257	-0-	6393 3	2 9	Y	Y	2	2 1		1
03		9579 X	6651	-0-	-2928	-0-	6651 3		Y	Y	-0-			1
04		8340 X	6195	-0-	-2145	-0-	6195 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001										TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13084	- 13414
11		3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3606 3	3 9	Y	Y	3	2 1		1
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3786 3	2 9	Y	Y	2	2 1		1
01		3782 X	3623	-0-	-159	-0-	3623 3		Y	Y	-0-			1
02		3528 X	2867	-0-	-661	-0-	2867 3		Y	Y	-0-			1
03		3782 X	3379	-0-	-403	-0-	3379 3		Y	Y	-0-			1
04		3660 X	3641	-0-	-19	-0-	3641 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016										TOTAL	DEPTH	13435	PERF.12576	- 13259
11		2400 N	1883	-0-	-517	-0-	1881 3	2 9	Y	Y	2	1 1		1
12		2077 N	1656	-0-	-421	-0-	1656 3		Y	Y	-0-			1
01		2015 N	1540	-0-	-475	-0-	1540 3		Y	Y	-0-			1
02		1708 N	1342	-0-	-366	-0-	1342 3		Y	Y	-0-	1 5		-0-
03		1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1418 3	1 9	Y	Y	1			1
04		1500 N	1007	-0-	-493	-0-	1007 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12715	- 13268
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 3	1 9	Y	Y	1			1
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	Y	-0-			1
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	Y	-0-			1
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	Y	-0-			1
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	Y	-0-			1
*04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001										TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13320	- 13476
11		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2683 3	3 9	Y	Y	3	2 1		1
12		2883 X	2681	-0-	-202	-0-	2681 3		Y	Y	-0-			1
01		2883 N	2181	-0-	-702	-0-	2181 3		Y	Y	-0-			1
02		2520 N	1929	-0-	-591	-0-	1929 3		Y	Y	-0-			1
03		2666 N	2486	-0-	-180	-0-	2486 3		Y	Y	-0-			1
04		2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068 3		Y	Y	-0-			1
-----														
BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001										TOTAL	DEPTH	13587	PERF.13170	- 13322
11		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995 3	3 9	Y	Y	3	2 1		1
12		3100 N	3231	-0-	131	131	3230 3	1 9	Y	Y	1	1 1		1
01		3100 N	3014	-0-	-86	45	3014 3		Y	Y	-0-			1
02		2800 N	2759	-0-	-41	4	2759 3		Y	Y	-0-			1
03		2217 X	2213	-0-	-4	-0-	2213 3		Y	Y	-0-			1
*04		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		Y	Y	-0-			1
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL	DEPTH	13585	PERF.13142	- 13396
11		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2615 3	3 9	Y	Y	3	2 1		1
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3027 3	1 9	Y	Y	1	1 1		1
01		2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2799 3		Y	Y	-0-			1
02		2548 X	1961	-0-	-587	-0-	1961 3		Y	Y	-0-	1 5		-0-
03		2821 X	2721	-0-	-100	-0-	2720 3	1 9	Y	Y	1			1
04		2700 N	2686	-0-	-14	-0-	2686 3		Y	Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MOODY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12338	- 12706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	663	-0-	-267	-0-	663	3		Y	-0-		-0-
12	434 N	71	-0-	-363	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
01	713 N	290	-0-	-423	-0-	290	3		Y	-0-		-0-
02	616 N	289	-0-	-327	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13188	- 13332
11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7530	3	6 9	Y	5	4 1	1
12	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7758	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3		Y	-0-		1
02	7448 X	5897	-0-	-1551	-0-	5895	3	2 9	Y	2	2 1	1
03	7874 X	7582	-0-	-292	-0-	7581	3	1 9	Y	1	1 1	1
04	7530 X	6074	-0-	-1456	-0-	6074	3		Y	-0-		1

BURGHER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14636	- 14641
11	9060 X	8440	-0-	-620	-0-	8433	3	7 9	Y	6	5 1	1
12	9362 X	8618	-0-	-744	-0-	8615	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	9238 X	8635	-0-	-603	-0-	8634	3	1 9	Y	1	1 1	1
02	8344 X	7436	-0-	-908	-0-	7434	3	2 9	Y	2	2 1	1
03	9238 X	7525	-0-	-1713	-0-	7524	3	1 9	Y	1	1 1	1
04	8430 X	8169	-0-	-261	-0-	8169	3		Y	-0-		1

BURGHER "A"		WELL #:		14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13456	- 13514
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4236	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	4340 X	4254	-0-	-86	-0-	4252	3	2 9	Y	2	2 1	1
01	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	4305	3		Y	-0-		1
02	4032 X	3844	-0-	-188	-0-	3843	3	1 9	Y	1	1 1	1
03	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3		Y	-0-		1
04	4230 X	4033	-0-	-197	-0-	4033	3		Y	-0-		1

BURGHER "C"		WELL #:		10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13038	- 13247
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-		-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989	3		Y	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1242	3	1 9	Y	1		1
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882	- 13348
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-		-0-
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
03	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	3		Y	-0-		-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961	- 13050
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		Y	-0-		-0-
12	4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	3		Y	-0-		-0-
01	4433 X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3		Y	-0-		-0-
02	3920 X	3874	-0-	-46	-0-	3872	3	2 9	Y	2	1 1	1
03	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	4279	3		Y	-0-		1
04	4200 X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3		Y	-0-		1



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445									
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090 3	3 9 N	3
12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 3	1 9 N	1
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3	N	-0-
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3	N	-0-
03		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-
*04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3	N	-0-
-----									
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385									
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4054 3	3 9 Y	3
12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4271 3	2 9 Y	2
01		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3	Y	-0-
02		3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3726 3	1 9 Y	1
03		4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4110 3	Y	-0-
04		4080 X	3990	-0-	-90	-0-	3990 3	Y	-0-
-----									
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320									
11		3480 X	346	-0-	-3134	-0-	346 3	Y	-0-
12		3596 X	228	-0-	-3368	-0-	228 3	Y	-0-
01		3255 X	504	-0-	-2751	-0-	504 3	Y	-0-
02		588 X	493	-0-	-95	-0-	493 3	Y	-0-
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	820 3	1 9 Y	1
*04		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3	Y	-0-
-----									
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874									
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	Y	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----									
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010									
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541 3	4 9 Y	4
12		4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4679 3	2 9 Y	2
01		4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635 3	Y	-0-
02		4312 X	4202	-0-	-110	-0-	4201 3	1 9 Y	1
03		4774 X	4588	-0-	-186	-0-	4588 3	Y	-0-
04		4560 X	4215	-0-	-345	-0-	4215 3	Y	-0-
-----									
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370									
11		3930 X	3768	-0-	-162	-0-	3765 3	3 9 Y	3
12		4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3504 3	1 9 Y	1
01		4061 X	3431	-0-	-630	-0-	3431 3	Y	-0-
02		3640 X	3363	-0-	-277	-0-	3362 3	1 9 Y	1
03		3968 X	3360	-0-	-608	-0-	3360 3	Y	-0-
04		3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3571 3	Y	-0-
-----									
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059									
11		3060 X	3021	-0-	-39	-0-	3018 3	3 9 Y	3
12		3162 X	2742	-0-	-420	-0-	2741 3	1 9 Y	1
01		3162 X	2802	-0-	-360	-0-	2802 3	Y	-0-
02		2856 X	1360	-0-	-1496	-0-	1360 3	Y	-0-
03		3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	1568 3	Y	-0-
*04		3030 X	1385	-0-	-1645	-0-	1385 3	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3785 3	3 9	Y	3	2 1	125
12		4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4088 3	2 9	Y	2	2 1	125
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		Y	-0-		125
02		3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3637 3	1 9	Y	1	1 1	125
03		4092 X	3835	-0-	-257	-0-	3835 3		Y	-0-		125
04		4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896 3		Y	-0-		125
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073												
11		3750 X	2733	-0-	-1017	-0-	2730 3	3 9	Y	3	2 1	61
12		3875 X	3070	-0-	-805	-0-	3069 3	1 9	Y	1	1 1	61
01		3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3300 3		Y	-0-		61
02		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		Y	-0-		61
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		Y	-0-		61
*04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		Y	-0-		61
-----												
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278												
11		7470 X	7280	-0-	-190	-0-	7274 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7719 X	7527	-0-	-192	-0-	7524 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7688 X	7340	-0-	-348	-0-	7339 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		6944 X	6582	-0-	-362	-0-	6580 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		7688 X	7121	-0-	-567	-0-	7120 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		7290 X	7035	-0-	-255	-0-	7035 3		Y	-0-		1
-----												
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
11		3780 X	3699	-0-	-81	-0-	3696 3	3 9	N	3	2 1	1
12		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3780 3	1 9	N	1	1 1	1
01		3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722 3		N	-0-		1
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3321 3	1 9	N	1	1 1	1
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-		1
04		3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434 3		N	-0-		1
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
11		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2894 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		Y	-0-		1
02		4592 X	3491	-0-	-1101	-0-	3490 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		5084 X	3398	-0-	-1686	-0-	3398 3		Y	-0-		1
04		3660 X	3500	-0-	-160	-0-	3500 3		Y	-0-		1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
11		4920 X	4684	-0-	-236	-0-	4680 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4719 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5022 X	4696	-0-	-326	-0-	4696 3		Y	-0-		1
02		4536 X	4272	-0-	-264	-0-	4271 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		5022 X	4642	-0-	-380	-0-	4642 3		Y	-0-		1
04		4680 X	4451	-0-	-229	-0-	4451 3		Y	-0-		1
-----												
IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
11		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7541 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7138 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7161 X	6988	-0-	-173	-0-	6987 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		7784 X	6345	-0-	-1439	-0-	6343 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		8618 X	6915	-0-	-1703	-0-	6914 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		7560 X	6747	-0-	-813	-0-	6747 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090																	
M	O	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
11		6450 X	5873	-0-	-577	-0-	5869	3	4	9	Y	4	3	1		1	
12		6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	5365	3	2	9	Y	2	2	1		1	
01		6138 X	5204	-0-	-934	-0-	5204	3			Y	-0-				1	
02		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	3	2	9	Y	2	2	1		1	
03		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-				1	
04		5880 X	4864	-0-	-1016	-0-	4864	3			Y	-0-				1	
-----																	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446																	
11		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	3464	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3400	3	1	9	Y	1	1	1		1	
01		3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			Y	-0-				1	
02		3416 X	3258	-0-	-158	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1		1	
03		3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3603	3			Y	-0-				1	
04		3510 X	3344	-0-	-166	-0-	3344	3			Y	-0-				1	
-----																	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181																	
11		3750 X	2585	-0-	-1165	-0-	2583	3	2	9	Y	2	1	1		1	
12		3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3587	3	1	9	Y	1	1	1		1	
01		3627 X	3224	-0-	-403	-0-	3224	3			Y	-0-				1	
02		2772 X	2371	-0-	-401	-0-	2371	3			Y	-0-				1	
03		3069 X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-				1	
*04		2970 X	823	-0-	-2147	-0-	823	3			Y	-0-				1	
-----																	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460																	
11		2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2663	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2700	3	1	9	Y	1	1	1		1	
01		2914 X	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			Y	-0-				1	
02		2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348	3			Y	-0-				1	
03		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			Y	-0-				1	
04		2580 N	2285	-0-	-295	-0-	2285	3			Y	-0-				1	
-----																	
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670																	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-	
04		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																	
11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3058	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	3	1	9	Y	1	1	1		1	
01		2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			Y	-0-				1	
02		2912 X	2170	-0-	-742	-0-	2170	3			Y	-0-				1	
03		3224 X	2500	-0-	-724	-0-	2500	3			Y	-0-				1	
04		3060 X	2411	-0-	-649	-0-	2411	3			Y	-0-				1	
-----																	
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242																	
11		5460 X	2339	-0-	-3121	-0-	2337	3	2	9	N	2	1	1		1	
12		5642 X	2977	-0-	-2665	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	1		1	
01		5642 X	1921	-0-	-3721	-0-	1921	3			N	-0-				1	
02		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				1	
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-				1	
*04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-				1	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2255 3		2 9	Y	2	1 1	49
12		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107 3			Y	-0-		49
01		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2113 3			Y	-0-		49
02		2100 N	1936	-0-	-164	-0-	1936 3			Y	-0-		49
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			Y	-0-		49
*04		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3			Y	-0-		49
-----													
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872													
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039 3		2 9	Y	2	1 1	1
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			Y	-0-	1 1	-0-
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066 3		1 9	Y	1		1
02		1904 N	1037	-0-	-867	-0-	1037 3			Y	-0-		1
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3			Y	-0-		1
*04		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921 3			Y	-0-		1
-----													
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116													
11		3900 X	2982	-0-	-918	-0-	2979 3		3 9	N	3	2 1	1
12		3720 X	3097	-0-	-623	-0-	3096 3		1 9	N	1	1 1	1
01		3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154 3			N	-0-		1
02		2912 X	2805	-0-	-107	-0-	2805 3			N	-0-		1
03		3224 X	1609	-0-	-1615	-0-	1609 3			N	-0-		1
04		3060 X	785	-0-	-2275	-0-	785 3			N	-0-		1
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039													
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3679 3		3 9	Y	3	2 1	1
12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3782 3		1 9	Y	1	1 1	1
01		3782 X	2128	-0-	-1654	-0-	2128 3			Y	-0-		1
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3827 3		1 9	Y	1	1 1	1
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3			Y	-0-		1
04		3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3568 3			Y	-0-		1
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132													
11		3480 X	3180	-0-	-300	-0-	3177 3		3 9	Y	3	2 1	1
12		3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3470 3		1 9	Y	1	1 1	1
01		3689 X	3486	-0-	-203	-0-	3486 3			Y	-0-		1
02		3136 X	3102	-0-	-34	-0-	3101 3		1 9	Y	1	1 1	1
03		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170 3			Y	-0-		1
04		3360 X	2554	-0-	-806	-0-	2554 3			Y	-0-		1
-----													
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042													
11		3600 X	3594	-0-	-6	-0-	3591 3		3 9	Y	3	2 1	1
12		3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3578 3		1 9	Y	1	1 1	1
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3			Y	-0-		1
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3725 3		1 9	Y	1	1 1	1
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3			Y	-0-		1
*04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3			Y	-0-		1
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072													
11		4080 X	3430	-0-	-650	-0-	3427 3		3 9	Y	3	2 1	1
12		4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3281 3		1 9	Y	1	1 1	1
01		3658 X	2499	-0-	-1159	-0-	2499 3			Y	-0-		1
02		3248 X	1504	-0-	-1744	-0-	1504 3			Y	-0-		1
03		3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243 3			Y	-0-		1
04		3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890 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 #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4883	3	4	9	N	4	3	1
12		5611 X	5137	-0-	-474	-0-	5135	3	2	9	N	2	2	1
01		5611 X	4055	-0-	-1556	-0-	4055	3			N	-0-		1
02		4676 X	4054	-0-	-622	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	1
03		5146 X	4056	-0-	-1090	-0-	4056	3			N	-0-		1
04		4980 X	4620	-0-	-360	-0-	4620	3			N	-0-		1
-----														
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		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														
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	3	3	9	Y	3	2	1
12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4203	3	2	9	Y	2	2	1
01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-		1
02		3948 X	2564	-0-	-1384	-0-	2564	3			Y	-0-		1
03		4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235	3			Y	-0-		1
04		4170 X	2699	-0-	-1471	-0-	2699	3			Y	-0-		1
-----														
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
11		3330 X	2857	-0-	-473	-0-	2854	3	3	9	Y	3	2	1
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	1
01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-		1
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	Y	1	1	1
03		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-		1
*04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-		1
-----														
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
11		4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4052	3	3	9	Y	3	2	1
12		4433 X	3887	-0-	-546	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1
01		4154 X	3157	-0-	-997	-0-	3157	3			Y	-0-		1
02		3780 X	3679	-0-	-101	-0-	3678	3	1	9	Y	1	1	1
03		4185 X	3975	-0-	-210	-0-	3975	3			Y	-0-		1
04		4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3840	3			Y	-0-		1
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
11		5970 X	5758	-0-	-212	-0-	5754	3	4	9	Y	4	3	1
12		6169 X	2122	-0-	-4047	-0-	2122	3			Y	-0-		1
01		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-		1
02		5376 X	4638	-0-	-738	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1
03		5952 X	1700	-0-	-4252	-0-	1700	3			Y	-0-		1
*04		5820 X	1496	-0-	-4324	-0-	1496	3			Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	5816	3	4 9	Y	1
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	-0-	6039	3	2 9	Y	1
01		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	6037	3		Y	1
02		5544 X	5340	-0-	-204	-0-	-0-	5338	3	2 9	Y	1
03		6138 X	5286	-0-	-852	-0-	-0-	5286	3		Y	1
04		5850 X	5484	-0-	-366	-0-	-0-	5484	3		Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
11		3300 X	2739	-0-	-561	-0-	-0-	2736	3	3 9	Y	1
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	3	1 9	Y	1
01		3038 X	1221	-0-	-1817	-0-	-0-	1221	3		Y	1
02		2744 X	1116	-0-	-1628	-0-	-0-	1116	3		Y	1
03		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3		Y	1
*04		3630 X	853	-0-	-2777	-0-	-0-	853	3		Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
11		4830 X	4641	-0-	-189	-0-	-0-	4637	3	4 9	Y	1
12		4991 X	4868	-0-	-123	-0-	-0-	4866	3	2 9	Y	1
01		4991 X	4838	-0-	-153	-0-	-0-	4838	3		Y	1
02		4564 X	4279	-0-	-285	-0-	-0-	4278	3	1 9	Y	1
03		5053 X	4711	-0-	-342	-0-	-0-	4711	3		Y	1
04		4710 X	4611	-0-	-99	-0-	-0-	4611	3		Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	3	4 9	Y	1
12		4433 X	4195	-0-	-238	-0-	-0-	4193	3	2 9	Y	1
01		4340 X	2999	-0-	-1341	-0-	-0-	2999	3		Y	1
02		4284 X	4251	-0-	-33	-0-	-0-	4250	3	1 9	Y	1
03		4743 X	4087	-0-	-656	-0-	-0-	4087	3		Y	1
04		4590 X	3920	-0-	-670	-0-	-0-	3920	3		Y	1
-----												
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
11		2040 N	1756	-0-	-284	-0-	-0-	1755	3	1 9	Y	1
12		2356 N	2115	-0-	-241	-0-	-0-	2115	3		Y	1
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	3		Y	1
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	3		Y	1
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3		Y	1
*04		2280 N	2018	-0-	-262	-0-	-0-	2018	3		Y	1
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	3	4 9	Y	1
12		4464 X	2540	-0-	-1924	-0-	-0-	2540	3		Y	1
01		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	5534	3		Y	1
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	3	1 9	Y	1
03		4433 X	4054	-0-	-379	-0-	-0-	4054	3		Y	1
*04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	4588	3		Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		8340 X	7243	-0-	-1097	-0-	7237 3	6 9	N	5	4 1	1
12		8618 X	4791	-0-	-3827	-0-	4789 3	2 9	N	2	2 1	1
01		8463 X	6603	-0-	-1860	-0-	6603 3		N	-0-		1
02		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7725 3	2 9	N	2	2 1	1
03		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8493 3	1 9	N	1	1 1	1
04		7230 X	6154	-0-	-1076	-0-	6154 3		N	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
11		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4899 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4906 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3		Y	-0-		1
02		5236 X	2264	-0-	-2972	-0-	2264 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		5797 X	3977	-0-	-1820	-0-	3976 3	1 9	Y	1		1
04		4890 X	3661	-0-	-1229	-0-	3661 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 3	1 9	Y	1		1
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-		1
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332 3		Y	-0-		1
02		1232 N	1164	-0-	-68	-0-	1164 3		Y	-0-		1
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-		1
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
*04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
11		3180 X	2932	-0-	-248	-0-	2929 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2890 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3255 X	2784	-0-	-471	-0-	2784 3		Y	-0-		1
02		2744 X	1606	-0-	-1138	-0-	1606 3		Y	-0-		1
03		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926 3		Y	-0-		1
*04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
11		4020 X	3381	-0-	-639	-0-	3378 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4154 X	3584	-0-	-570	-0-	3583 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		4092 X	3686	-0-	-406	-0-	3686 3		Y	-0-		1
02		3668 X	3067	-0-	-601	-0-	3066 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4061 X	3554	-0-	-507	-0-	3554 3		Y	-0-		1
04		3570 X	2772	-0-	-798	-0-	2772 3		Y	-0-		1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5261 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5301 X	5252	-0-	-49	-0-	5250 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5301 X	5264	-0-	-37	-0-	5264 3		Y	-0-		1
02		4788 X	4658	-0-	-130	-0-	4656 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3		Y	-0-		1
*04		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		2263 N	1751	-0-	-512	-0-	1750 3	1 9	Y	1		1
02		2072 N	1238	-0-	-834	-0-	1238 3		Y	-0-		1
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		Y	-0-		1
*04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		Y	-0-		1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
11		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3666 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3709 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	3684 3		Y	-0-		1
02		3472 X	3036	-0-	-436	-0-	3036 3		Y	-0-		1
03		3813 X	3210	-0-	-603	-0-	3210 3		Y	-0-		1
04		3660 X	3296	-0-	-364	-0-	3296 3		Y	-0-		1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5348 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5425 X	5421	-0-	-4	-0-	5419 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5425 X	5326	-0-	-99	-0-	5326 3		Y	-0-		1
02		5152 X	4894	-0-	-258	-0-	4892 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		5704 X	5295	-0-	-409	-0-	5295 3		Y	-0-		1
04		5340 X	5067	-0-	-273	-0-	5067 3		Y	-0-		1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
11		5700 X	5235	-0-	-465	-0-	5231 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5890 X	5759	-0-	-131	-0-	5757 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5890 X	5357	-0-	-533	-0-	5357 3		Y	-0-		1
02		5320 X	4726	-0-	-594	-0-	4724 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		5766 X	5415	-0-	-351	-0-	5415 3		Y	-0-		1
04		5580 X	2110	-0-	-3470	-0-	2110 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2276 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		Y	-0-		1
01		2511 N	2423	-0-	-88	-0-	2423 3		Y	-0-		1
02		2128 N	2076	-0-	-52	-0-	2076 3		Y	-0-		1
03		2356 N	2136	-0-	-220	-0-	2136 3		Y	-0-		1
04		2280 N	2227	-0-	-53	-0-	2227 3		Y	-0-		1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
11		7710 X	6766	-0-	-944	-0-	6760 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7967 X	7684	-0-	-280	-0-	7684 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7967 X	6679	-0-	-1288	-0-	6678 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		7140 X	6516	-0-	-624	-0-	6514 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	6810 3		Y	-0-		1
04		7440 X	6702	-0-	-738	-0-	6702 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
11		4860 X	4840	-0-	-20	-0-	4836 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5022 X	4785	-0-	-237	-0-	4783 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769 3		Y	-0-		1
02		4536 X	4184	-0-	-352	-0-	4183 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		5022 X	4318	-0-	-704	-0-	4318 3		Y	-0-		1
04		4830 X	4199	-0-	-631	-0-	4199 3		Y	-0-		1



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-		1
01		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 3		Y	-0-		1
02		2156 N	1844	-0-	-312	-0-	1844 3		Y	-0-		1
03		2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975 3		Y	-0-		1
04		2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
11		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1355 3	1 9	Y	1		1
12		1798 N	382	-0-	-1416	-0-	382 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		1767 N	71	-0-	-1696	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
02		1232 N	671	-0-	-561	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	Y	1		1
*04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		Y	-0-		1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
11		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4840 3	4 9	N	4	3 1	1
12		4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4675 3	2 9	N	2	2 1	1
01		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797 3		N	-0-		1
02		4536 X	4470	-0-	-66	-0-	4469 3	1 9	N	1	1 1	1
03		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726 3		N	-0-		1
04		4830 X	4538	-0-	-292	-0-	4538 3		N	-0-		1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7445 3	6 9	Y	5	4 1	59
12		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7719 3	3 9	Y	3	3 1	59
01		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8134 3	1 9	Y	1	1 1	59
02		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7152 3	2 9	Y	2	2 1	59
03		7719 X	7310	-0-	-409	-0-	7309 3	1 9	Y	1	1 1	59
04		7560 X	6777	-0-	-783	-0-	6777 3		Y	-0-		59
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035												
11		4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3984 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4051 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060 3		Y	-0-		1
02		3836 X	3618	-0-	-218	-0-	3617 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4123 X	4110	-0-	-13	-0-	4110 3		Y	-0-		1
04		3990 X	3549	-0-	-441	-0-	3549 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986												
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3031 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618 3		Y	-0-		1
01		3038 X	1699	-0-	-1339	-0-	1699 3		Y	-0-		1
02		2604 X	647	-0-	-1957	-0-	647 3		Y	-0-		1
03		2883 X	529	-0-	-2354	-0-	529 3		Y	-0-		1
*04		2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	1600 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181												
11		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6033 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8579 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7184 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6260 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3		Y	-0-		1
*04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152												
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
11		5430 X	5301	-0-	-129	-0-	5297	3	4	9	Y	18
12		5487 X	5244	-0-	-243	-0-	5242	3	2	9	Y	18
01		5549 X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			Y	18
02		4816 X	4486	-0-	-330	-0-	4485	3	1	9	Y	18
03		5332 X	5204	-0-	-128	-0-	5204	3			Y	18
04		5160 X	4914	-0-	-246	-0-	4914	3			Y	18
-----												
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458												
11		4650 X	4526	-0-	-124	-0-	4522	3	4	9	Y	1
12		4805 X	4544	-0-	-261	-0-	4542	3	2	9	Y	1
01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	1
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	3	1	9	Y	1
03		4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			Y	1
04		4080 X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			Y	1
-----												
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255												
11		5880 X	5177	-0-	-703	-0-	5173	3	4	9	Y	1
12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	1
01		5859 X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	1
02		5292 X	4967	-0-	-325	-0-	4965	3	2	9	Y	1
03		6541 X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	1
04		6330 X	4571	-0-	-1759	-0-	4571	3			Y	1
-----												
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
11		4830 X	4176	-0-	-654	-0-	4173	3	3	9	Y	19
12		4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3184	3	1	9	Y	19
01		4991 X	3899	-0-	-1092	-0-	3899	3			Y	19
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6428	3	2	9	Y	19
03		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			Y	19
*04		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	19
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371												
11		5730 X	5573	-0-	-157	-0-	5569	3	4	9	Y	16
12		5921 X	5753	-0-	-168	-0-	5751	3	2	9	Y	16
01		5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	16
02		5376 X	5203	-0-	-173	-0-	5201	3	2	9	Y	16
03		5890 X	5697	-0-	-193	-0-	5697	3			Y	16
04		5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490	3			Y	16
-----												
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233												
11		780 N	287	-0-	-493	-0-	286	3	1	9	Y	1
12		930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3			Y	-0-
01		837 N	366	-0-	-471	-0-	366	3			Y	-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-
*04		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
11		3480 X	3393	-0-	-87	-0-	3390	3	3	9	Y	68
12		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3432	3	1	9	Y	68
01		3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	3			Y	68
02		3220 X	2986	-0-	-234	-0-	2986	3			Y	68
03		3503 X	2812	-0-	-691	-0-	2812	3			Y	68
04		3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3			Y	68

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1663 3		1 9	Y		1			1
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658 3			Y		-0-			1
01		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 3			Y		-0-			1
02		1484 N	1025	-0-	-459	-0-	1025 3			Y		-0-			1
03		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 3			Y		-0-			1
04		1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407 3			Y		-0-			1
-----															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142															
11		4140 X	3512	-0-	-628	-0-	3509 3		3 9	Y		3	2 1		24
12		4216 X	3773	-0-	-443	-0-	3772 3		1 9	Y		1	1 1		24
01		3782 X	1032	-0-	-2750	-0-	1032 3			Y		-0-			24
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4140 3		2 9	Y		2	2 1		24
03		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9044 3		1 9	Y		1	1 1		24
*04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 3			Y		-0-			24
-----															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960															
11		2340 X	1248	-0-	-1092	-0-	1247 3		1 9	Y		1			1
12		2356 N	1387	-0-	-969	-0-	1387 3			Y		-0-			1
01		1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338 3			Y		-0-			1
02		1176 N	517	-0-	-659	-0-	517 3			Y		-0-			1
03		3100 N	3691	-0-	591	591	3691 3			Y		-0-			1
*04		3000 N	3351	-0-	351	942	3351 3			Y		-0-			1
-----															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140															
11		4650 X	3931	-0-	-719	-0-	3928 3		3 9	Y		3	2 1		1
12		4805 X	3646	-0-	-1159	-0-	3645 3		1 9	Y		1	1 1		1
01		4805 X	3143	-0-	-1662	-0-	3143 3			Y		-0-			1
02		5656 X	3784	-0-	-1872	-0-	3783 3		1 9	Y		1	1 1		1
03		5425 X	3683	-0-	-1742	-0-	3683 3			Y		-0-			1
04		3930 X	3288	-0-	-642	-0-	3288 3			Y		-0-			1
-----															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116															
11		5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4536 3		4 9	Y		4	3 1		1
12		5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4641 3		2 9	Y		2	2 1		1
01		4898 X	4583	-0-	-315	-0-	4583 3			Y		-0-			1
02		4032 X	3761	-0-	-271	-0-	3760 3		1 9	Y		1	1 1		1
03		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102 3			Y		-0-			1
04		4320 X	3952	-0-	-368	-0-	3952 3			Y		-0-			1
-----															
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140															
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4246 3		3 9	Y		3	2 1		1
12		4309 X	4254	-0-	-55	-0-	4252 3		2 9	Y		2	2 1		1
01		4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300 3			Y		-0-			1
02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4036 3		1 9	Y		1	1 1		1
03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3			Y		-0-			1
*04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3			Y		-0-			1
-----															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815															
11		10980 X	9914	-0-	-1066	-0-	9906 3		8 9	N		7	6 1		1
12		11346 X	9838	-0-	-1508	-0-	9834 3		4 9	N		4	4 1		1
01		11346 X	8858	-0-	-2488	-0-	8857 3		1 9	N		1	1 1		1
02		9632 X	7275	-0-	-2357	-0-	7273 3		2 9	N		2	2 1		1
03		10602 X	9672	-0-	-930	-0-	9671 3		1 9	N		1	1 1		1
04		9900 X	8541	-0-	-1359	-0-	8541 3			N		-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		7590 X	6777	-0-	-813	-0-	6771 3	6 9 Y	5	4 1	1	
12		7750 X	7438	-0-	-312	-0-	7435 3	3 9 Y	3	3 1	1	
01		7626 X	6051	-0-	-1575	-0-	6051 3	Y	-0-		1	
02		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6694 3	2 9 Y	2	2 1	1	
03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7467 3	1 9 Y	1	1 1	1	
*04		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 3	Y	-0-		1	
-----												
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952												
11		720 N	656	-0-	-64	-0-	656 3	Y	-0-		-0-	
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3	Y	-0-		-0-	
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	Y	-0-		-0-	
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	Y	-0-		-0-	
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-		-0-	
04		660 N	421	-0-	-239	-0-	421 3	Y	-0-		-0-	
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620												
11		7740 X	6909	-0-	-831	-0-	6903 3	6 9 N	5	4 1	1	
12		7998 X	7403	-0-	-595	-0-	7400 3	3 9 N	3	3 1	1	
01		7998 X	6718	-0-	-1280	-0-	6717 3	1 9 N	1	1 1	1	
02		6944 X	6357	-0-	-587	-0-	6355 3	2 9 N	2	2 1	1	
03		7688 X	7411	-0-	-277	-0-	7410 3	1 9 N	1	1 1	1	
04		7170 X	7044	-0-	-126	-0-	7044 3	N	-0-		1	
-----												
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506												
11		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	4302 3	3 9 N	3	2 1	1	
12		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4449 3	2 9 N	2	2 1	1	
01		4433 X	4288	-0-	-145	-0-	4288 3	N	-0-		1	
02		3976 X	3929	-0-	-47	-0-	3928 3	1 9 N	1	1 1	1	
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3	N	-0-		1	
04		4260 X	4254	-0-	-6	-0-	4254 3	N	-0-		1	
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
11		6120 X	4829	-0-	-1291	-0-	4825 3	4 9 Y	4	3 1	1	
12		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	3698 3	Y	-0-	1 1	-0-	
01		6045 X	4893	-0-	-1152	-0-	4892 3	1 9 Y	1		1	
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5962 3	2 9 Y	2	2 1	1	
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 3	Y	-0-		1	
*04		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 3	Y	-0-		1	
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
11		3900 X	3612	-0-	-288	-0-	3609 3	3 9 Y	3	2 1	1	
12		4061 X	3699	-0-	-362	-0-	3698 3	1 9 Y	1	1 1	1	
01		4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902 3	Y	-0-		1	
02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3459 3	1 9 Y	1	1 1	1	
03		3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3415 3	Y	-0-		1	
04		3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373 3	Y	-0-		1	
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
11		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6770 3	6 9 Y	5	4 1	1	
12		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6935 3	3 9 Y	3	3 1	1	
01		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434 3	1 9 Y	1	1 1	1	
02		6412 X	6287	-0-	-125	-0-	6285 3	2 9 Y	2	2 1	1	
03		7099 X	6630	-0-	-469	-0-	6630 3	Y	-0-		1	
04		6900 X	6391	-0-	-509	-0-	6391 3	Y	-0-		1	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4830 X	4751	-0-	-79	-0-	4747	3	4	9	N	4	3	1
12		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5503	3	2	9	N	2	2	1
01		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-		1
02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4725	3	2	9	N	2	2	1
03		5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	3			N	-0-		1
04		5340 X	5293	-0-	-47	-0-	5293	3			N	-0-		1
-----														
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1002	-0-	1002	1002	1002	3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	12562	-0-	12562	13564	12562	3			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	9966	-0-	9966	23530	9965	3	1	9	N	1		1
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049														
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1		61
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-		61
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-		61
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-		61
03		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			Y	-0-		61
*04		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1752	3			Y	-0-		61
-----														
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507														
11		1590 N	699	-0-	-891	-0-	698	3	1	9	N	1		1
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		1
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-		1
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-		1
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		1
*04		2220 N	1271	-0-	-949	-0-	1271	3			N	-0-		1
-----														
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270														
11		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8553	3	7	9	N	6	5	1
12		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8595	3	3	9	N	3	3	1
01		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	3	1	9	N	1	1	1
02		7980 X	7902	-0-	-78	-0-	7899	3	3	9	N	3	3	1
03		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	N	1	1	1
04		8550 X	8496	-0-	-54	-0-	8496	3			N	-0-		1
-----														
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680														
11		12240 X	6050	-0-	-6190	-0-	6046	3	4	9	N	4	3	1
12		12648 X	4543	-0-	-8105	-0-	4541	3	2	9	N	2	2	1
01		10664 X	5330	-0-	-5334	-0-	5330	3			N	-0-		1
02		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4653	3	2	9	N	2	2	1
03		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-		1
04		3360 X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-		1
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
11		5220 X	4764	-0-	-456	-0-	4760	3	4	9	Y	4	3	1
12		5363 X	5013	-0-	-350	-0-	5011	3	2	9	Y	2	2	1
01		5363 X	4899	-0-	-464	-0-	4899	3			Y	-0-		21
02		4676 X	4438	-0-	-238	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1
03		5115 X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-		21
04		4860 X	4775	-0-	-85	-0-	4775	3			Y	-0-		21

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2026 3		2 9	Y	2	9
12		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			Y	-0-	1 1
01		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			Y	-0-	9
02		1820 N	380	-0-	-1440	-0-	380 3			Y	-0-	8
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721 3		1 9	Y	1	9
*04		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213 3			Y	-0-	9
-----												
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
11		4770 X	4402	-0-	-368	-0-	4398 3		4 9	Y	4	1
12		4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4736 3		2 9	Y	2	1
01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3			Y	-0-	1
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437 3		1 9	Y	1	1
03		4898 X	4867	-0-	-31	-0-	4867 3			Y	-0-	1
04		4740 X	4729	-0-	-11	-0-	4729 3			Y	-0-	1
-----												
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
11		1470 X	569	-0-	-901	-0-	569 3			N	-0-	-0-
12		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9368 3		1 9	N	1	1
01		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9505 3		1 9	N	1	1
02		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9493 3		3 9	N	3	1
03		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11476 3		2 9	N	2	1
*04		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165 3			N	-0-	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672 3		3 9	Y	3	63
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705 3		1 9	Y	1	63
01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3			Y	-0-	63
02		3444 X	3305	-0-	-139	-0-	3304 3		1 9	Y	1	63
03		3813 X	3192	-0-	-621	-0-	3192 3			Y	-0-	63
04		3690 X	2789	-0-	-901	-0-	2789 3			Y	-0-	63
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
11		3690 X	2507	-0-	-1183	-0-	2505 3		2 9	Y	2	1
12		3813 X	3793	-0-	-20	-0-	3792 3		1 9	Y	1	1
01		3751 X	3073	-0-	-678	-0-	3073 3			Y	-0-	1
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3			Y	-0-	1
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3			Y	-0-	1
*04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3			Y	-0-	1
-----												
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5101 3		4 9	N	4	1
12		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6093 3		2 9	N	2	1
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3			N	-0-	1
02		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4743 3		2 9	N	2	1
03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 3			N	-0-	1
*04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 3			N	-0-	1
-----												
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
11		3120 X	3028	-0-	-92	-0-	3025 3		3 9	Y	3	1
12		3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3106 3		1 9	Y	1	1
01		3193 X	3073	-0-	-120	-0-	3073 3			Y	-0-	1
02		2856 X	2810	-0-	-46	-0-	2810 3			Y	-0-	1
03		3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2822 3			Y	-0-	1
04		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940 3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5983	3	4	9	N	4	3	1
12		434 X	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-	1	1
01		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10601	3	3	9	N	3	2	1
02		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7895	3	3	9	N	3	3	1
03		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	1
*04		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-		1
-----														
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2	1	1
12		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3	1	9	Y	1	1	1
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-		1
02		2184 N	2121	-0-	-63	-0-	2121	3			Y	-0-		1
03		2635 N	2321	-0-	-314	-0-	2321	3			Y	-0-		1
04		2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2304	3			Y	-0-		1
-----														
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
11		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3865	3	3	9	Y	3	2	1
12		4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1
01		3875 X	3335	-0-	-540	-0-	3335	3			Y	-0-		1
02		3612 X	3133	-0-	-479	-0-	3132	3	1	9	Y	1	1	1
03		3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331	3			Y	-0-		1
04		3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103	3			Y	-0-		1
-----														
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
11		4890 X	4539	-0-	-351	-0-	4535	3	4	9	N	4	3	1
12		4991 X	4537	-0-	-454	-0-	4535	3	2	9	N	2	2	1
01		4991 X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-		1
02		4508 X	3990	-0-	-518	-0-	3989	3	1	9	N	1	1	1
03		4929 X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3			N	-0-		1
04		4710 X	4295	-0-	-415	-0-	4295	3			N	-0-		1
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000														
11		5790 X	5563	-0-	-227	-0-	5559	3	4	9	Y	4	3	1
12		5983 X	5670	-0-	-313	-0-	5668	3	2	9	Y	2	2	1
01		5983 X	5838	-0-	-145	-0-	5838	3			Y	-0-		1
02		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5138	3	2	9	Y	2	2	1
03		5611 X	5497	-0-	-114	-0-	5497	3			Y	-0-		1
04		5430 X	5297	-0-	-133	-0-	5297	3			Y	-0-		1
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350														
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4081	3	3	9	Y	3	2	1
12		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-		1
02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	Y	1	1	1
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-		1
*04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-		1
-----														
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244														
11		2940 X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	3			Y	-0-		-0-
12		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-0-		-0-
01		2325 X	1998	-0-	-327	-0-	1998	3			Y	-0-		-0-
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-		-0-
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-		-0-
04		1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4920 X	4526	-0-	-394	-0-	4522 3	4	9	Y	4	3 1	1
12		5053 X	1228	-0-	-3825	-0-	1228 3			Y	-0-		1
01		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 3			Y	-0-		1
02		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10658 3	3	9	Y	3	3 1	1
03		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	10674 3	2	9	Y	2	2 1	1
*04		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	14331 3	1	9	Y	1	1 1	1
-----													
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310													
11		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3777 3	3	9	Y	3	2 1	1
12		4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3850 3	1	9	Y	1	1 1	1
01		4030 X	3817	-0-	-213	-0-	3817 3			Y	-0-		1
02		3640 X	1791	-0-	-1849	-0-	1791 3			Y	-0-		1
03		3999 X	1617	-0-	-2382	-0-	1617 3			Y	-0-		1
*04		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	3639 3			Y	-0-		1
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040													
11		3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2728 3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3146 3	1	9	Y	1	1 1	1
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3			Y	-0-		1
02		2856 X	2716	-0-	-140	-0-	2716 3			Y	-0-		1
03		3162 X	3065	-0-	-97	-0-	3065 3			Y	-0-		1
04		3060 X	3047	-0-	-13	-0-	3047 3			Y	-0-		1
-----													
BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162													
11		2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1850 3	2	9	Y	2	1 1	1
12		2604 X	1856	-0-	-748	-0-	1856 3			Y	-0-		1
01		2635 X	1097	-0-	-1538	-0-	1097 3			Y	-0-		1
02		1736 N	273	-0-	-1463	-0-	273 3			Y	-0-		1
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3			Y	-0-		1
*04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			Y	-0-		1
-----													
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410													
11		5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5099 3	4	9	Y	4	3 1	1
12		5487 X	3420	-0-	-2067	-0-	3419 3	1	9	Y	1	1 1	1
01		5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4829 3			Y	-0-		1
02		252 X	14	-0-	-238	-0-	14 3			Y	-0-	1 5	-0-
03		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1571 3	1	9	Y	1		1
*04		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874 3			Y	-0-		1
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282													
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680 3	3	9	Y	3	2 1	25
12		2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694 3	1	9	Y	1	1 1	25
01		2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2704 3			Y	-0-		25
02		2492 N	2432	-0-	-60	-0-	2432 3			Y	-0-		25
03		2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2540 3			Y	-0-		25
*04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3			Y	-0-		25
-----													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892													
11		3750 X	3393	-0-	-357	-0-	3390 3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3584 3	1	9	Y	1	1 1	1
01		3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3436 3			Y	-0-		1
02		3500 X	3268	-0-	-232	-0-	3267 3	1	9	Y	1	1 1	1
03		3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3381 3			Y	-0-		1
04		3480 X	3343	-0-	-137	-0-	3343 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 #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376												
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
11		3660 X	3607	-0-	-53	-0-	3604 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3782 X	3702	-0-	-80	-0-	3701 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666 3		Y	-0-		1
02		3360 X	3222	-0-	-138	-0-	3221 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3		Y	-0-		1
04		3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2868 3		Y	-0-		1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080												
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	320 3	1 9	Y	1		1
12		403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1 9	Y	1		1
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
*04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254												
11		9030 X	8780	-0-	-250	-0-	8773 3	7 9	Y	6	5 1	1
12		9331 X	9087	-0-	-244	-0-	9084 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		9331 X	9126	-0-	-205	-0-	9125 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		8456 X	7499	-0-	-957	-0-	7497 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		9300 X	8647	-0-	-653	-0-	8646 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		8820 X	8226	-0-	-594	-0-	8226 3		Y	-0-		1
-----												
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386												
11		4980 X	4192	-0-	-788	-0-	4189 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4712 X	4650	-0-	-62	-0-	4648 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4836 X	4490	-0-	-346	-0-	4490 3		Y	-0-		1
02		4368 X	3870	-0-	-498	-0-	3869 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	4567 3		Y	-0-		1
*04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 3		Y	-0-		1
-----												
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346												
11		300 N	82	-0-	-218	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
04		600 N	304	-0-	-296	-0-	304 3		N	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369												
11		4290 X	4270	-0-	-20	-0-	4270 3		Y	-0-		-0-
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		Y	-0-		-0-
01		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 3		Y	-0-		-0-
02		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3		Y	-0-		-0-
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		Y	-0-		-0-
*04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4833 3	1 9	Y	1		1
-----												
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666												
11		8160 X	2577	-0-	-5583	-0-	2574 3	3 9	N	3	2 1	1
12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8988 3	3 9	N	3	3 1	1
01		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9127 3	1 9	N	1	1 1	1
02		5880 X	759	-0-	-5121	-0-	759 3		N	-0-		1
03		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10259 3	1 9	N	1	1 1	1
*04		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750 3		N	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		3450 X	3144	-0-	-306	-0-	3141	3	3	9	Y	14
12		3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2829	3	1	9	Y	14
01		3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248	3			Y	14
02		2912 X	2266	-0-	-646	-0-	2266	3			Y	13
03		3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2933	3	1	9	Y	14
04		3120 X	2911	-0-	-209	-0-	2911	3			Y	14
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
11		4140 X	3392	-0-	-748	-0-	3389	3	3	9	Y	1
12		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3569	3	1	9	Y	1
01		4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	1
02		3388 X	2751	-0-	-637	-0-	2751	3			Y	1
03		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			Y	1
04		3630 X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			Y	1
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391												
11		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2908	3	3	9	Y	1
12		3100 X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			Y	1
01		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			Y	1
02		2772 X	2560	-0-	-212	-0-	2560	3			Y	1
03		3069 X	2484	-0-	-585	-0-	2484	3			Y	1
04		2910 X	1993	-0-	-917	-0-	1993	3			Y	1
-----												
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
11		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8141	3	7	9	N	1
12		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8372	3	3	9	N	1
01		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8500	3	1	9	N	1
02		7252 X	7189	-0-	-63	-0-	7187	3	2	9	N	1
03		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	N	1
04		7770 X	1732	-0-	-6038	-0-	1732	3			N	1
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
11		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9374	3	7	9	Y	1
12		9393 X	8799	-0-	-594	-0-	8796	3	3	9	Y	1
01		9393 X	8774	-0-	-619	-0-	8773	3	1	9	Y	1
02		8484 X	7712	-0-	-772	-0-	7709	3	3	9	Y	1
03		9393 X	8265	-0-	-1128	-0-	8264	3	1	9	Y	1
04		9090 X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	3			Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-	2706	3	3	9	Y	1
12		3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2668	3	1	9	Y	1
01		3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			Y	1
02		2604 X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			Y	1
03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	1
04		2700 N	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			Y	1
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
11		1500 N	1083	-0-	-417	-0-	1082	3	1	9	Y	1
12		1519 N	937	-0-	-582	-0-	937	3			Y	1
01		1364 N	785	-0-	-579	-0-	785	3			Y	1
02		1008 N	719	-0-	-289	-0-	719	3			Y	1
03		930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	1
*04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
M	O	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
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3863	3	3	9	Y	3	2	1
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1	1	1
01	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3			Y	-0-		1
02	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-		1
04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	3539	3			Y	-0-		1
-----														
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900														
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	3	2	9	Y	2	1	16
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-		16
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-		16
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-		16
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-		16
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-		16
-----														
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288														
11	6630	X	5949	-0-	-681	-0-	5945	3	4	9	N	4	3	1
12	6758	X	6031	-0-	-727	-0-	6029	3	2	9	N	2	2	1
01	6541	X	6013	-0-	-528	-0-	6013	3			N	-0-		1
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	5477	3	2	9	N	2	2	1
03	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	5386	3			N	-0-		1
04	5940	X	5286	-0-	-654	-0-	5286	3			N	-0-		1
-----														
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808														
11	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11528	3	9	9	N	8	7	1
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11790	3	4	9	N	4	4	1
01	11780	X	11618	-0-	-162	-0-	11616	3	2	9	N	2	2	1
02	10864	X	10325	-0-	-539	-0-	10322	3	3	9	N	3	3	1
03	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11446	3	2	9	N	2	2	1
04	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-		1
-----														
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9415	3	7	9	N	6	5	1
12	8897	X	5448	-0-	-3449	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	1
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9560	3	1	9	N	1	1	1
02	8036	X	8034	-0-	-2	-0-	8031	3	3	9	N	3	3	1
03	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1
04	8610	X	8198	-0-	-412	-0-	8198	3			N	-0-		1
-----														
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
11	8700	X	8395	-0-	-305	-0-	8388	3	7	9	N	6	5	1
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8980	3	3	9	N	3	3	1
01	8959	X	5135	-0-	-3824	-0-	5135	3			N	-0-		1
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-	-0-				N	1	1	1
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-				N	-0-		1
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-	-0-				N	1	1	1
-----														
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5087	3	4	9	N	4	3	1
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2	2	1
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-		1
02	4760	X	4241	-0-	-519	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	1
03	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	3			N	-0-		1
04	5100	X	4124	-0-	-976	-0-	4124	3			N	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16117 3	11 9 N	10	9 1	1	
12		17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	17900 3	8 9 N	7	7 1	1	
01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16723 3	3 9 N	3	3 1	1	
02		15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	15118 3	6 9 N	5	5 1	1	
03		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	15586 3	2 9 N	2	2 1	1	
*04		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14591 3	1 9 N	1	1 1	1	
-----												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
11		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9066 3	7 9 N	6	5 1	1	
12		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9201 3	3 9 N	3	3 1	1	
01		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10016 3	1 9 N	1	1 1	1	
02		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11089 3	4 9 N	4	4 1	1	
03		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12863 3	2 9 N	2	2 1	1	
*04		12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12764 3	N	-0-		1	
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4241 3	3 9 Y	3	2 1	1	
12		4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4187 3	2 9 Y	2	2 1	1	
01		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3	Y	-0-		1	
02		4060 X	3763	-0-	-297	-0-	3762 3	1 9 Y	1	1 1	1	
03		4402 X	3130	-0-	-1272	-0-	3130 3	Y	-0-		1	
04		4410 X	3630	-0-	-780	-0-	3630 3	Y	-0-		1	
-----												
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9 N	1		1	
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		1	
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		1	
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	1 5	-0-	
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-	
*04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
-----												
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
-----												
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
11		12270 X	9042	-0-	-3228	-0-	9035 3	7 9 N	6	5 1	1	
12		12679 X	11219	-0-	-1460	-0-	11215 3	4 9 N	4	4 1	1	
01		11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11199 3	2 9 N	2	2 1	1	
02		8540 X	4707	-0-	-3833	-0-	4705 3	2 9 N	2	2 1	1	
03		9455 X	6130	-0-	-3325	-0-	6130 3	N	-0-		1	
04		9150 X	3425	-0-	-5725	-0-	3425 3	N	-0-		1	
-----												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
11		3000 N	4966	-0-	1966	1966	4962 3	4 9 N	4	3 1	1	
12		3100 N	4737	-0-	1637	3603	4735 3	2 9 N	2	2 1	1	
01		7755 X	4152	-0-	-3603	-0-	4152 3	N	-0-		1	
02		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3332 3	1 9 N	1	1 1	1	
03		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3	N	-0-		1	
*04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		1	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE			
11		6330 X	3773	-0-	-2557	-0-	3770	3	3	9	N	3	2	1	1
12		6541 X	4174	-0-	-2367	-0-	4172	3	2	9	N	2	2	1	1
01		6541 X	3182	-0-	-3359	-0-	3182	3			N	-0-			1
02		5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-	1	5	-0-
03		5425 X	1666	-0-	-3759	-0-	1665	3	1	9	N	1			1
04		4050 X	1603	-0-	-2447	-0-	1603	3			N	-0-			1
-----															
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
11		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10731	3	8	9	N	7	6	1	1
12		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	4	1	1
01		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10698	3	2	9	N	2	2	1	1
02		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	1	1
03		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10073	3	1	9	N	1	1	1	1
*04		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-			1
-----															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
11		8190 X	4003	-0-	-4187	-0-	4000	3	3	9	N	3	2	1	1
12		8463 X	576	-0-	-7887	-0-	576	3			N	-0-			1
01		8463 X	11	-0-	-8452	-0-	11	3			N	-0-			1
02		8148 X	590	-0-	-7558	-0-	590	3			N	-0-	1	5	-0-
03		9021 X	2162	-0-	-6859	-0-	2161	3	1	9	N	1			1
04		3990 X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	3			N	-0-			1
-----															
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5748	3	4	9	N	4	3	1	1
12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	1	1
01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			1
02		280 X	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-			1
03		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-			1
*04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-			1
-----															
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	154	3	1	9	N	1			1
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-	1	5	-0-
03		279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186															
11		11790 X	11199	-0-	-591	-0-	11191	3	8	9	N	7	6	1	1
12		12028 X	11476	-0-	-552	-0-	11472	3	4	9	N	4	4	1	1
01		11842 X	11197	-0-	-645	-0-	11195	3	2	9	N	2	2	1	1
02		10416 X	10144	-0-	-272	-0-	10141	3	3	9	N	3	3	1	1
03		11532 X	11035	-0-	-497	-0-	11033	3	2	9	N	2	2	1	1
04		11160 X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			N	-0-			1
-----															
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090															
11		10290 X	154	-0-	-10136	-0-	153	3	1	9	N	1			1
12		10540 X	9745	-0-	-795	-0-	9741	3	4	9	N	4	4	1	1
01		16487 X	16487	-0-	-0-	-0-	16485	3	2	9	N	2	2	1	1
02		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	13032	3	4	9	N	4	4	1	1
03		13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13747	3	2	9	N	2	2	1	1
*04		12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			N	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		5610 X	3466	-0-	-2144	-0-	3463	3	3	9	N	3	2	1		1
12		5797 X	3466	-0-	-2151	-0-	3645	3	1	9	N	1	1	1		1
01		5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-				1
02		4984 X	3613	-0-	-1371	-0-	3612	3	1	9	N	1	1	1		1
03		5518 X	4043	-0-	-1475	-0-	4043	3			N	-0-				1
04		3870 X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-				1
-----																
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360																
11		4770 X	3756	-0-	-1014	-0-	3753	3	3	9	N	3	2	1		1
12		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1		1
01		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-				1
02		3696 X	3538	-0-	-158	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	1		1
03		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-				1
*04		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-				1
-----																
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958																
11		2370 X	781	-0-	-1589	-0-	781	3			N	-0-				-0-
12		2449 X	811	-0-	-1638	-0-	810	3	1	9	N	1				1
01		2449 X	754	-0-	-1695	-0-	754	3			N	-0-				1
02		728 N	516	-0-	-212	-0-	516	3			N	-0-				1
03		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-				1
*04		720 N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-				1
-----																
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808																
11		47394 X	9904	-0-	-37490	-0-	9896	3	8	9	N	7	6	1		1
12		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10072	3	4	9	N	4	4	1		1
01		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10741	3	2	9	N	2	2	1		1
02		9408 X	8626	-0-	-782	-0-	8623	3	3	9	N	3	3	1		1
03		10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9397	3	1	9	N	1	1	1		1
04		10080 X	9157	-0-	-923	-0-	9157	3			N	-0-				1
-----																
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478																
11		8670 X	8292	-0-	-378	-0-	8285	3	7	9	N	6	5	1		1
12		8928 X	6898	-0-	-2030	-0-	6895	3	3	9	N	3	3	1		1
01		8773 X	6085	-0-	-2688	-0-	6085	3			N	-0-				1
02		7840 X	6338	-0-	-1502	-0-	6336	3	2	9	N	2	2	1		1
03		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10572	3	2	9	N	2	2	1		1
*04		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-				1
-----																
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656																
11		6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5690	3	4	9	N	4	3	1		1
12		6293 X	6159	-0-	-134	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1		1
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-				1
02		5292 X	4961	-0-	-331	-0-	4959	3	2	9	N	2	2	1		1
03		5859 X	5402	-0-	-457	-0-	5402	3			N	-0-				1
04		5670 X	4846	-0-	-824	-0-	4846	3			N	-0-				1
-----																
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6055 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5270 X	3934	-0-	-1336	-0-	3932 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 3		Y	-0-		1
02		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5873 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 3		Y	-0-		1
*04		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 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												
11		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	79 1	2625 2	N	-0-		-0-
12		2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	55 1	1824 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	1420	-0-	-1463	-0-	41 1	1379 2	N	-0-		-0-
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	80 1	2660 2	N	-0-		-0-
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	88 1	2945 2	N	-0-		-0-
*04		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	77 1	2575 2	N	-0-		-0-
-----												
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
-----												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190												
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36 1	1214 2	N	-0-		-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	42 1	1392 2	N	-0-		-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43 1	1421 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	991	-0-	-157	-0-	29 1	962 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	4426	-0-	1326	1326	129 1	4297 2	N	-0-		-0-
*04		3000 N	2422	-0-	-578	748	71 1	2351 2	N	-0-		-0-
-----												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122												
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	79 1	2623 2	N	-0-		-0-
12		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	67 1	2242 2	N	-0-		-0-
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	91 1	3048 2	N	-0-		-0-
02		2492 X	1979	-0-	-513	-0-	58 1	1921 2	N	-0-		-0-
03		2759 X	1336	-0-	-1423	-0-	39 1	1297 2	N	-0-		-0-
04		2670 X	919	-0-	-1751	-0-	27 1	892 2	N	-0-		-0-
-----												
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458												
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183		
M	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
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	47 1	1574 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1147	-0-	-403	-0-	33 1	1114 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	701	-0-	-849	-0-	20 1	681 2	N	-0-	-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	56 1	1855 2	N	-0-	-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	52 1	1732 2	N	-0-	-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21 1	711 2	N	-0-	-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
MILES		WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
PARKER, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900		
11	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	11980 2	56 9	N	51	133
12	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14742 2	74 9	N	67	200
01	3100 N	15276	-0-	12176	12176	15248 2	28 9	N	25	225
*02	26251 X	14075	-0-	-12176	-0-	14075 2		N	-0-	225
*03	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	15000 2		N	-0-	-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAMEX, INC.		429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
BACHTEL		WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571		
12	9216 X	NO RPT	-0-	-9216	-0-			N	NO RPT	-0-
01	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-			N	NO RPT	-0-
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-			N	NO RPT	-0-
04	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.// 237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767								
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TRISTREAM HOLDINGS, LLC				871092										
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
COOK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898		
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	3158	1	4554	2	N	107	184	1	98
						118	9							
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	2974	1	4738	2	N	34			132
						37	9							
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	2	1	4744	2	N	220	182	1	170
						242	9							
02	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	3154	1	4275	2	N	102	189	1	83
						112	9							
03	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	8	1	4789	2	N	106			189
						117	9							
04	6900 X	4655	-0-	-2245	-0-	3	1	4543	2	N	99	190	1	98
						109	9							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: LEON						
LEMKE														
		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953		
11	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	306	1	2240	2	N	111	173	1	57
						122	9							
12	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	325	1	2188	2	N	73	82	1	48
						80	9							
01	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	335	1	2242	2	N	66			114
						73	9							
02	2492 N	2479	-0-	-13	-0-	307	1	2092	2	N	73			187
						80	9							
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	336	1	2405	2	N	64	178	1	73
						70	9							
04	2550 N	2082	-0-	-468	-0-	233	1	1830	2	N	17			90
						19	9							

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	214 1	2	2			87
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	229 1	2	-0-			87
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	193 1	2	3			90
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	178 1	2	7			97
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	193 1	2	13	80	1	30
*04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	133 1	2	2			32

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

11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	173 1	2	31	83	1	35
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	180 1	2	35			70
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	178 1	2	22			92
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	164 1	2	17			109
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	179 1	2	37	114	1	32
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	147 1	2	30			62

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

11	810 N	674	-0-	-136	-0-	674 2	N	-0-			76
12	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 2	N	-0-			76
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2	N	-0-			76
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			76
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			76
04	750 N	626	-0-	-124	-0-	626 2	N	-0-			76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	392 1	2	120	105	1	75
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	625 1	2	207	192	1	90
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	572 1	2	178	186	1	82
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	560 1	2	167	184	1	65
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	604 1	2	177	182	1	60
*04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	445 1	2	131	161	1	30

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

11	870 N	713	-0-	-157	-0-	59 1	2	-0-	58	1	29
12	868 N	702	-0-	-166	-0-	63 1	2	-0-			29
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	69 1	2	-0-			29
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63 1	2	-0-			29
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69 1	2	-0-			29
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	47 1	2	-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740			PERF.11549 - 11561				
11	2370 X	2221	-0-	-149	-0-	60	1	2161	3	N	-0-			-0-
12	2356 X	1976	-0-	-380	-0-	62	1	1914	3	N	-0-			-0-
01	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	62	1	1941	3	N	-0-			-0-
02	2324 X	1774	-0-	-550	-0-	56	1	1718	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	2325	-0-	-248	-0-	62	1	2263	3	N	-0-			-0-
*04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2289	3	N	-0-			-0-
-----														
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048			COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360			PERF.11805 - 11819	
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	32	1	1947	3	N	-0-			-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	3	N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1652	-0-	-196	-0-	48	1	1604	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	62	1	1622	3	N	-0-			-0-
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	3	N	-0-			-0-
-----														
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 12230			PERF.10234 - 10242	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	60	1	7171	3	N	-0-			-0-
12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	62	1	6244	3	N	-0-			-0-
01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	62	1	5434	3	N	-0-			-0-
02	5180 X	4537	-0-	-643	-0-	112	1	4425	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	4164	-0-	-1571	-0-	124	1	4040	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	4250	-0-	-1300	-0-	120	1	4130	3	N	-0-			-0-
-----														
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477			PERF.11614 - 11952	
11	5490 X	4346	-0-	-1144	-0-	120	1	4226	3	N	-0-			-0-
12	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	124	1	4290	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	124	1	4163	3	N	-0-			-0-
02	4116 X	3667	-0-	-449	-0-	112	1	3555	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	124	1	4016	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	3839	-0-	-511	-0-	120	1	3719	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861			COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355			PERF.11560 - 11888	
11	3360 X	2171	-0-	-1189	-0-	120	1	2051	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	124	1	3032	3	N	-0-			-0-
01	4309 X	2598	-0-	-1711	-0-	124	1	2474	3	N	-0-			-0-
02	3892 X	1837	-0-	-2055	-0-	112	1	1725	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	124	1	3167	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2414	-0-	-646	-0-	120	1	2294	3	N	-0-			-0-

-----

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M	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
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1012	-0-	-662	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
*04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-

-----

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)																						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HENDERSON											
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 //CONT.// 237752																						
WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
-----																						
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1													WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694	
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
-----																						
TRISTREAM HOLDINGS, LLC											871092											
WILLIAMS, HOMER											WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618			
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
-----																						
BYERS, L. E. WWD											WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651			
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
-----																						
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)											29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.											945936											
INDIAN CREEK											WELL #: 2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944 - 9955			
11		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
12		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
01		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
02		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-			
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-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			
11		270	N	39	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-			
12		248	N	44	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-			
01		186	N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-				-0-			
02		135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-				-0-			
03		231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-				-0-			
*04		819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-				-0-			

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-			6
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			6
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-			6
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			6
03	1085 N	836	-0-	-249	-0-	40	1	796	2	Y	-0-			6
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-			6

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PINNERGY, LTD. 665701  
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 N	2397	-0-	-273	-0-	109 1	2288 2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	110 1	2341 2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	107 1	2213 2	N	-0-			-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	104 1	2164 2	N	-0-			-0-
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	115 1	2403 2	N	-0-			-0-
*04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	109 1	2303 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CH4 ENERGY II, LLC 142195  
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1228	-0-	-602	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799 2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	796 1	11266 2	Y	-0-			2
12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	548 1	7723 2	Y	5			7
01	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	755 1	9024 2	Y	-0-			7
02	11256 X	6408	-0-	-4848	-0-	517 1	5891 2	Y	-0-			7
03	12462 X	4169	-0-	-8293	-0-	367 1	3802 2	Y	-0-			7
04	12060 X	4564	-0-	-7496	-0-	385 1	4178 2	Y	1			8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9870 X	7324	-0-	-2546	-0-	207 1	7117 2	Y	-0-			21
12	10013 X	5801	-0-	-4212	-0-	163 1	5638 2	Y	-0-	5 1		16
01	10013 X	3070	-0-	-6943	-0-	90 1	2980 2	Y	-0-	3 1		13
02	5096 X	2301	-0-	-2795	-0-	69 1	2232 2	Y	-0-	3 1		10
03	5642 X	395	-0-	-5247	-0-	13 1	382 2	Y	-0-	2 1		8
04	5460 X	2387	-0-	-3073	-0-	75 1	2312 2	Y	-0-			8

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	4021	-0-	-119	-0-	265 1	3756 2	Y	-0-			1
12	4216 X	3437	-0-	-779	-0-	228 1	3207 2	Y	2			3
01	3906 X	3292	-0-	-614	-0-	254 1	3038 2	Y	-0-			3
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	350 1	3987 2	Y	-0-			3
03	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	363 1	3759 2	Y	-0-			3
04	4020 X	3851	-0-	-169	-0-	325 1	3525 2	Y	1			4



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930					
11	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-				1
12	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	116	1	1632	2	Y	1				2
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	197	1	2357	2	Y	-0-				2
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-				2
03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	91	1	948	2	Y	-0-				2
*04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	2	Y	1				3
						1 9									
GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580			
11	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	13	1	444	2	Y	6				37
12	4278 X	2119	-0-	-2159	-0-	59	1	2057	2	Y	3	32	1		8
01	4278 X	979	-0-	-3299	-0-	29	1	950	2	Y	-0-				8
02	1428 X	193	-0-	-1235	-0-	6	1	187	2	Y	-0-				8
03	1581 X	68	-0-	-1513	-0-	2	1	66	2	Y	-0-				8
04	1530 X	249	-0-	-1281	-0-	8	1	241	2	Y	-0-				8
GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530			
11	1920 X	149	-0-	-1771	-0-	4	1	143	2	Y	2				12
12	1426 X	141	-0-	-1285	-0-	4	1	137	2	Y	-0-	10	1		2
01	217 X	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	Y	-0-				2
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				2
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				2
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-				2
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650			
11	8040 X	6553	-0-	-1487	-0-	185	1	6368	2	Y	-0-				17
12	8308 X	7109	-0-	-1199	-0-	200	1	6909	2	Y	-0-	4	1		13
01	8308 X	7164	-0-	-1144	-0-	210	1	6954	2	Y	-0-	3	1		10
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	208	1	6674	2	Y	-0-	2	1		8
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	208	1	6357	2	Y	-0-	2	1		6
*04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	189	1	5857	2	Y	-0-				6
GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510			
11	4920 X	3326	-0-	-1594	-0-	93	1	3187	2	Y	42				60
12	4371 X	2851	-0-	-1520	-0-	80	1	2767	2	Y	4	51	1		13
01	3255 X	2413	-0-	-842	-0-	71	1	2342	2	Y	-0-				13
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	Y	-0-				13
03	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-				13
*04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-				13
LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645			
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	305	1	10480	2	Y	-0-				24
12	10075 X	7291	-0-	-2784	-0-	205	1	7086	2	Y	-0-	5	1		19
01	11532 X	5364	-0-	-6168	-0-	157	1	5207	2	Y	-0-	4	1		15
02	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	431	1	13853	2	Y	-0-	3	1		12
03	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	319	1	9738	2	Y	-0-	3	1		9
04	9630 X	5896	-0-	-3734	-0-	184	1	5712	2	Y	-0-				9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560				
11	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	80	1	2745	2	Y	-0-					8	
12	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	86	1	2982	2	Y	-0-	2	1			6	
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3544	2	Y	-0-	1	1			5	
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	105	1	3375	2	Y	-0-	1	1			4	
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	111	1	3387	2	Y	-0-	1	1			3	
*04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	Y	-0-					3	
-----																	
BLACK				WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 14476		
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	126	1	4325	2	Y	4					6	
12	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	124	1	4289	2	Y	4	5	1			5	
01	4960 X	4598	-0-	-362	-0-	134	1	4453	2	Y	10					15	
02	4480 X	3157	-0-	-1323	-0-	95	1	3060	2	Y	2	13	1			4	
03	4960 X	2670	-0-	-2290	-0-	85	1	2581	2	Y	4					8	
*04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	147	1	4566	2	Y	3					11	
-----																	
LEWIS "B"				WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595		
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	284	1	9778	2	Y	-0-					10	
12	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	290	1	10025	2	Y	-0-	2	1			8	
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	286	1	9475	2	Y	-0-	2	1			6	
02	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	301	1	9670	2	Y	-0-	1	1			5	
03	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	239	1	7299	2	Y	-0-	1	1			4	
*04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	239	1	7409	2	Y	-0-					4	
-----																	
HOLMES "A"				WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A		
11	5940 X	5911	-0-	-29	-0-	390	1	5521	2	Y	-0-					2	
12	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	390	1	5501	2	Y	4					6	
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	565	1	6756	2	Y	-0-					6	
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	519	1	5909	2	Y	-0-					6	
03	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	502	1	5208	2	Y	-0-					6	
04	6840 X	6281	-0-	-559	-0-	530	1	5750	2	Y	1					7	
-----																	
LEWIS "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	188	-0-	188	188	5	1	183	2	Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-	
03	188 X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	255	1	3597	2	Y	2					2
						2	9									
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	292	1	3487	2	Y	-0-					2
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	Y	-0-					2
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	290	1	3010	2	Y	-0-					2
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	378	1	4102	2	Y	1					3
						1	9									
-----																
LEWIS "B"		WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708					
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	172	1	5914	2	Y	-0-					3
12	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	217	1	7508	2	Y	-0-	1	1			2
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	222	1	7362	2	Y	-0-					2
02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	195	1	6259	2	Y	-0-					2
03	7719 X	6310	-0-	-1409	-0-	200	1	6110	2	Y	-0-					2
04	7470 X	6309	-0-	-1161	-0-	197	1	6112	2	Y	-0-					2
-----																
LEWIS "B"		WELL #:	9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	14669	PERF.	N/A					
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	173	1	5942	2	Y	-0-					17
12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	224	1	7735	2	Y	-0-	4	1			13
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	218	1	7241	2	Y	-0-	3	1			10
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	183	1	5865	2	Y	-0-	2	1			8
03	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	218	1	6661	2	Y	-0-	2	1			6
*04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	213	1	6608	2	Y	-0-					6
-----																
HOLMES "A"		WELL #:	18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970					
11	6810 X	3296	-0-	-3514	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-					1
12	7192 X	2343	-0-	-4849	-0-	155	1	2187	2	Y	1					2
						1	9									
01	7192 X	2829	-0-	-4363	-0-	218	1	2611	2	Y	-0-					2
02	3052 X	1631	-0-	-1421	-0-	132	1	1499	2	Y	-0-					2
03	3379 X	1696	-0-	-1683	-0-	149	1	1547	2	Y	-0-					2
04	3270 X	1971	-0-	-1299	-0-	166	1	1805	2	Y	-0-					2
-----																
HOLMES "A"		WELL #:	13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A					
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	2	Y	-0-					1
12	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	254	1	3583	2	Y	2					3
						2	9									
01	4712 X	2156	-0-	-2556	-0-	166	1	1990	2	Y	-0-					3
02	3052 X	1036	-0-	-2016	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					3
03	3379 X	520	-0-	-2859	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					3
04	3270 X	1647	-0-	-1623	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					3
-----																
LEWIS "B"		WELL #:	13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790					
11	6120 X	5710	-0-	-410	-0-	161	1	5549	2	Y	-0-					8
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	179	1	6192	2	Y	-0-	1	1			7
01	6324 X	4647	-0-	-1677	-0-	136	1	4511	2	Y	-0-	1	1			6
02	4032 X	1746	-0-	-2286	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-	1	1			5
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	200	1	6104	2	Y	-0-	1	1			4
*04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	183	1	5676	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14490 - 14510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7170 X	2265	-0-	-4905	-0-	64	1	2201	2	Y	-0-	8
12	7409 X	2240	-0-	-5169	-0-	63	1	2177	2	Y	-0-	6
01	7409 X	2433	-0-	-4976	-0-	71	1	2362	2	Y	-0-	5
02	1512 X	68	-0-	-1444	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	4
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	3
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	3
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390		
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	244	1	8376	2	Y	-0-	282
12	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	283	1	9790	2	Y	-0-	238
01	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	277	1	9176	2	Y	-0-	187
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	232	1	7443	2	Y	-0-	147
03	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	232	1	7076	2	Y	-0-	112
*04	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	274	1	8476	2	Y	-0-	112
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14786 - 14806		
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	58	1	1992	2	Y	-0-	4
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	67	1	2324	2	Y	-0-	3
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	2
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2235	2	Y	-0-	2
03	2387 X	1706	-0-	-681	-0-	54	1	1652	2	Y	-0-	2
*04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	-0-	2
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A		
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	384	1	5429	2	Y	-0-	1
12	6851 X	6296	-0-	-555	-0-	417	1	5875	2	Y	4	5
						4	9					
01	6851 X	5733	-0-	-1118	-0-	442	1	5291	2	Y	-0-	5
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	499	1	5689	2	Y	-0-	5
03	5549 X	5219	-0-	-330	-0-	459	1	4760	2	Y	-0-	5
*04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	517	1	5611	2	Y	1	6
						1	9					
-----												
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320		
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	4	6
						4	9					
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	230	1	7952	2	Y	8	9
						9	9				5	1
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	Y	15	24
						17	9					
02	6104 X	5684	-0-	-420	-0-	171	1	5510	2	Y	3	7
						3	9				20	1
03	8184 X	5243	-0-	-2941	-0-	166	1	5068	2	Y	8	15
						9	9					
*04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	257	1	7960	2	Y	5	20
						6	9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 17	RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346	PERF. 9151	- 14150					
M 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
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	260	-0-	-391	-0-	17 1	241 2	Y	2	1 8		1
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	2 9 75 1	901 2	Y	5			6
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6 9 47 1	532 2	Y	2			8
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2 9 59 1	608 2	Y	-0-			8
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	Y	-0-			8
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 14	RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF. 14410	- 14430					
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	182 1	6240 2	Y	-0-			16
12	7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	188 1	6514 2	Y	-0-	4 1		12
01	7905 X	6439	-0-	-1466	-0-	189 1	6250 2	Y	-0-	3 1		9
02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	178 1	5719 2	Y	-0-	2 1		7
03	5704 X	5419	-0-	-285	-0-	172 1	5247 2	Y	-0-	2 1		5
04	5520 X	273	-0-	-5247	-0-	9 1	264 2	Y	-0-			5
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 15	RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF. 14400	- 14502					
11	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	103 1	3557 2	Y	-0-			8
12	4867 X	4037	-0-	-830	-0-	114 1	3923 2	Y	-0-	2 1		6
01	4619 X	4339	-0-	-280	-0-	127 1	4212 2	Y	-0-	1 1		5
02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	129 1	4148 2	Y	-0-	1 1		4
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	141 1	4315 2	Y	-0-	1 1		3
04	4200 X	3980	-0-	-220	-0-	125 1	3855 2	Y	-0-			3
-----												
BLACK		WELL #: 3	RRCID -> 221710	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 14740	PERF. 14470	- 14490					
11	5100 X	4254	-0-	-846	-0-	120 1	4131 2	Y	3			5
12	4743 X	4081	-0-	-662	-0-	3 9 115 1	3962 2	Y	4	4 1		5
01	5146 X	4131	-0-	-1015	-0-	4 9 121 1	4000 2	Y	9			14
02	4060 X	3572	-0-	-488	-0-	10 9 108 1	3462 2	Y	2	12 1		4
03	4495 X	3436	-0-	-1059	-0-	2 9 109 1	3321 2	Y	5			9
04	4260 X	870	-0-	-3390	-0-	6 9 27 1	842 2	Y	1			10
-----												
BLACK		WELL #: 8	RRCID -> 223602	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 14463	PERF. 14150	- 14170					
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5710	-0-	5710	5710	160 1	5543 2	Y	6			6
01	T. A.	9408	-0-	9408	15118	7 9 275 1	9110 2	Y	21			27
02	T. A.	6776	-0-	6776	21894	23 9 204 1	6568 2	Y	4	23 1		8
03	27699 X	5805	-0-	-21894	-0-	4 9 184 1	5611 2	Y	9			17
*04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	10 9 191 1	5922 2	Y	4			21
-----												
		WELL #: 4	RRCID -> 223602	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 14463	PERF. 14150	- 14170					
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5710	-0-	5710	5710	160 1	5543 2	Y	6			6
01	T. A.	9408	-0-	9408	15118	7 9 275 1	9110 2	Y	21			27
02	T. A.	6776	-0-	6776	21894	23 9 204 1	6568 2	Y	4	23 1		8
03	27699 X	5805	-0-	-21894	-0-	4 9 184 1	5611 2	Y	9			17
*04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	10 9 191 1	5922 2	Y	4			21
-----												
		WELL #: 4	RRCID -> 223602	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 14463	PERF. 14150	- 14170					
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5710	-0-	5710	5710	160 1	5543 2	Y	6			6
01	T. A.	9408	-0-	9408	15118	7 9 275 1	9110 2	Y	21			27
02	T. A.	6776	-0-	6776	21894	23 9 204 1	6568 2	Y	4	23 1		8
03	27699 X	5805	-0-	-21894	-0-	4 9 184 1	5611 2	Y	9			17
*04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	10 9 191 1	5922 2	Y	4			21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162		- 13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		5430 X	2779	-0-	-2651	-0-	2779	2	N	-0-		118
12		5611 X	3383	-0-	-2228	-0-	3383	2	N	-0-		118
01		5890 X	1869	-0-	-4021	-0-	1869	2	N	-0-		118
02		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	N	3	9	121
03		5890 X	5033	-0-	-857	-0-	5033	2	N	-0-		121
*04		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-		121
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920		- 13940
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	1
							1	9				
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	1
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	1
03		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	108	1	1120	2	Y	1
04		1260 N	1133	-0-	-127	-0-	96	1	1037	2	Y	1
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290		- 14310
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	115	1	3969	2	Y	5
12		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	118	1	4081	2	Y	4
01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	149	1	4938	2	Y	3
02		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	157	1	5042	2	Y	2
03		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	166	1	5050	2	Y	2
*04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	151	1	4683	2	Y	2
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A		
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	1
							1	9				
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1503	2	Y	7
							11	9				
01		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	79	1	944	2	Y	12
							6	9				
02		1512 N	1274	-0-	-238	-0-	102	1	1168	2	Y	16
							4	9				
03		1612 N	1040	-0-	-572	-0-	91	1	949	2	Y	16
*04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	133	1	1440	2	Y	16
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A		
11		6540 X	4571	-0-	-1969	-0-	302	1	4269	2	Y	1
12		6758 X	5842	-0-	-916	-0-	387	1	5452	2	Y	4
							3	9				
01		6758 X	6417	-0-	-341	-0-	495	1	5922	2	Y	4
02		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	Y	4
03		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	657	1	6815	2	Y	4
*04		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	665	1	7223	2	Y	6
							2	9				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248			PERF.13920 - 13940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	6000 X	681	-0-	-5319	-0-	45	1	636	2	Y	-0-		
12	6200 X	1020	-0-	-5180	-0-	68	1	951	2	Y	1		
01	6200 X	1329	-0-	-4871	-0-	103	1	1226	2	Y	1		
02	1260 X	743	-0-	-517	-0-	60	1	683	2	Y	1		
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	1		
04	1290 X	718	-0-	-572	-0-	61	1	657	2	Y	1		
-----													
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651			PERF.14366 - 14386	
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	155	1	5334	2	Y	69	184	
12	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	134	1	4625	2	Y	8	151 1 41	
01	5766 X	4947	-0-	-819	-0-	145	1	4802	2	Y	-0-	41	
02	5208 X	4513	-0-	-695	-0-	136	1	4377	2	Y	-0-	41	
03	5766 X	4379	-0-	-1387	-0-	139	1	4240	2	Y	-0-	41	
*04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	-0-	41	
-----													
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459			PERF.14273 - 14459	
11	4950 X	3152	-0-	-1798	-0-	89	1	3061	2	Y	2	159	
12	4340 X	1824	-0-	-2516	-0-	51	1	1771	2	Y	2	135 1 26	
01	3844 X	3058	-0-	-786	-0-	89	1	2961	2	Y	7	33	
02	3108 X	2760	-0-	-348	-0-	83	1	2675	2	Y	2	28 1 7	
03	3255 X	1971	-0-	-1284	-0-	62	1	1906	2	Y	3	10	
04	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	95	1	2948	2	Y	2	12	
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090			PERF. N/A	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	69	1	971	2	Y	-0-	1	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	9	3 8 7	
01	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	111	1	1329	2	Y	8	15	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	2	Y	4	19	
03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-	19	
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	105	1	1138	2	Y	-0-	19	
-----													
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460			PERF.14270 - 14398	
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	103	1	3542	2	N	90	187 1 84	
12	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	98	1	3381	2	N	17	101	
01	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	95	1	3164	2	N	37	138	
02	3500 X	2977	-0-	-523	-0-	89	1	2863	2	N	23	161	
03	3875 X	2724	-0-	-1151	-0-	85	1	2597	2	N	38	199	
*04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	134	1	4154	2	N	42	241	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	4470 X	4291	-0-	-179	-0-	283	1	4008	2	Y	-0-				3
12	4619 X	4225	-0-	-394	-0-	280	1	3942	2	Y	3				6
01	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	314	1	3756	2	Y	-0-				6
02	5992 X	3476	-0-	-2516	-0-	281	1	3195	2	Y	-0-				6
03	6634 X	4044	-0-	-2590	-0-	356	1	3688	2	Y	-0-				6
04	4290 X	3929	-0-	-361	-0-	331	1	3597	2	Y	1				7
						1	9								
-----															
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520					
11	6570 X	6378	-0-	-192	-0-	177	1	6069	2	Y	120				125
12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	132	9	6602	2	Y	188	29	1		284
01	6417 X	6300	-0-	-117	-0-	191	1	5914	2	Y	189	42	1		431
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	207	9	5634	2	Y	100	74	1		457
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	178	1	5360	2	Y	102	87	1		472
*04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	208	9	5552	2	Y	68				540
						175	1								
						110	9								
						176	1								
						112	9								
						179	1								
						75	9								
-----															
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A					
11	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	720	1	10195	2	Y	-0-				1
12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	516	1	7276	2	Y	4				5
01	5983 X	4279	-0-	-1704	-0-	4	9	3949	2	Y	-0-				5
02	6916 X	3280	-0-	-3636	-0-	330	1	3015	2	Y	-0-				5
03	7657 X	2399	-0-	-5258	-0-	265	1	2188	2	Y	-0-				5
04	7410 X	2880	-0-	-4530	-0-	211	1	2636	2	Y	1				6
						243	1								
						1	9								
-----															
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A					
11	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	526	1	7452	2	Y	-0-				2
12	8122 X	6559	-0-	-1563	-0-	434	1	6121	2	Y	4				6
01	9176 X	7632	-0-	-1544	-0-	4	9	7043	2	Y	-0-				6
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	589	1	7076	2	Y	-0-				6
03	8029 X	6423	-0-	-1606	-0-	621	1	5858	2	Y	-0-				6
04	7770 X	7093	-0-	-677	-0-	565	1	6493	2	Y	2				8
						598	1								
						2	9								
-----															
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850					
11	14610 X	4930	-0-	-9680	-0-	139	1	4791	2	Y	-0-				106
12	14167 X	216	-0-	-13951	-0-	6	1	210	2	Y	-0-	24	1		82
01	11222 X	3020	-0-	-8202	-0-	88	1	2932	2	Y	-0-	18	1		64
02	7784 X	3172	-0-	-4612	-0-	96	1	3076	2	Y	-0-	14	1		50
03	8618 X	41	-0-	-8577	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	12	1		38
04	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	126	1	3902	2	Y	-0-				38



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A			
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
11	11340 X	5805	-0-	-5535	-0-	164	1	5635	2	Y	5		7
12	11718 X	2830	-0-	-8888	-0-	79	1	2748	2	Y	3	6 1	4
01	11718 X	2693	-0-	-9025	-0-	79	1	2607	2	Y	6		10
02	9800 X	5980	-0-	-3820	-0-	180	1	5797	2	Y	3	8 1	5
03	6634 X	5776	-0-	-858	-0-	183	1	5583	2	Y	9		14
04	5820 X	5174	-0-	-646	-0-	162	1	5009	2	Y	3		17
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A			
11	11160 X	8480	-0-	-2680	-0-	240	1	8240	2	Y	-0-		100
12	11501 X	8786	-0-	-2715	-0-	247	1	8539	2	Y	-0-	23 1	77
01	11501 X	6387	-0-	-5114	-0-	187	1	6200	2	Y	-0-	16 1	61
02	6468 X	1185	-0-	-5283	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-	13 1	48
03	7161 X	701	-0-	-6460	-0-	22	1	679	2	Y	-0-	11 1	37
04	6930 X	968	-0-	-5962	-0-	30	1	938	2	Y	-0-		37
-----													
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14210 - 14230			
11	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	360	1	12373	2	Y	10		14
12	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	341	1	11795	2	Y	12	12 1	14
01	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	368	1	12193	2	Y	27		41
02	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	322	1	10357	2	Y	6	36 1	11
03	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	318	1	9690	2	Y	14		25
*04	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	449	1	13902	2	Y	9		34
-----													
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180			
11	3390 X	3349	-0-	-41	-0-	95	1	3251	2	Y	3		4
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	151	1	5215	2	Y	5	3 1	6
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	145	1	4796	2	Y	11		17
02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	135	1	4338	2	Y	3	15 1	5
03	5363 X	4653	-0-	-710	-0-	147	1	4498	2	Y	7		12
*04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	181	1	5601	2	Y	4		16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK						WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A				
11	7320 X	7257	-0-	-63	-0-	205 7 9	1	7045	2	Y	6			9
12	7564 X	6501	-0-	-1063	-0-	183 7 9	1	6311	2	Y	6	8	1	7
01	8091 X	6580	-0-	-1511	-0-	192 15 9	1	6373	2	Y	14			21
02	7308 X	6975	-0-	-333	-0-	210 4 9	1	6761	2	Y	4	18	1	7
03	8091 X	6385	-0-	-1706	-0-	202 11 9	1	6172	2	Y	10			17
*04	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	283 7 9	1	8762	2	Y	6			23
TWEENER						WELL #: 4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. N/A				
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	127 6 9	1	4305	2	Y	5			141
12	4154 X	3343	-0-	-811	-0-	92 14 9	1	3237	2	Y	13			154
01	4154 X	2983	-0-	-1171	-0-	81 4 9	1	2898	2	Y	4			158
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	75 32 9	1	2598	2	Y	29	113	1	74
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	98 11 9	1	4037	2	Y	-0-			74
*04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	108 11 9	1	4581	2	Y	10			84
BLACK						WELL #: 7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A				
11	4830 X	3990	-0-	-840	-0-	113 3 9	1	3874	2	Y	3			4
12	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	114 4 9	1	3950	2	Y	4	3	1	5
01	4216 X	3944	-0-	-272	-0-	115 10 9	1	3819	2	Y	9			14
02	3388 X	2456	-0-	-932	-0-	74 1 9	1	2381	2	Y	1	12	1	3
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	124 7 9	1	3794	2	Y	6			9
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	140 3 9	1	4343	2	Y	3			12
LEWIS "B"						WELL #: 22	RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 15020	PERF. N/A				
11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	316 1 9	1	10864	2	Y	-0-			13
12	10447 X	9255	-0-	-1192	-0-	260 1 9	1	8995	2	Y	-0-	3	1	10
01	10447 X	7919	-0-	-2528	-0-	232 1 9	1	7687	2	Y	-0-	2	1	8
02	9492 X	7024	-0-	-2468	-0-	212 1 9	1	6812	2	Y	-0-	2	1	6
03	10509 X	6197	-0-	-4312	-0-	197 7 9	1	6000	2	Y	-0-	1	1	5
04	10170 X	5761	-0-	-4409	-0-	180 1 9	1	5581	2	Y	-0-			5
LEWIS "B"						WELL #: 21	RRCID -> 256007	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 13765	PERF. 12890 - 13530				
11	4020 X	3603	-0-	-417	-0-	102 1 9	1	3501	2	Y	-0-			9
12	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	103 1 9	1	3562	2	Y	-0-	2	1	7
01	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	105 1 9	1	3465	2	Y	-0-	1	1	6
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	89 1 9	1	2870	2	Y	-0-	1	1	5
03	3317 X	2529	-0-	-788	-0-	80 1 9	1	2449	2	Y	-0-	1	1	4
04	3210 X	2598	-0-	-612	-0-	81 1 9	1	2517	2	Y	-0-			4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450			
M	O	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		
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	158	1	5436	2	Y	-0-	11
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	152	1	5238	2	Y	-0-	8
01	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	192	1	6370	2	Y	-0-	6
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5523	2	Y	-0-	5
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	196	1	5974	2	Y	-0-	4
*04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	182	1	5627	2	Y	-0-	4
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
11	15930 X	11094	-0-	-4836	-0-	314	1	10780	2	Y	-0-	32
12	16461 X	13158	-0-	-3303	-0-	370	1	12788	2	Y	-0-	25
01	16461 X	4756	-0-	-11705	-0-	139	1	4617	2	Y	-0-	20
02	11424 X	8677	-0-	-2747	-0-	262	1	8415	2	Y	-0-	16
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	432	1	13163	2	Y	-0-	12
*04	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	392	1	12141	2	Y	-0-	12
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
11	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	355	1	12218	2	Y	-0-	24
12	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	342	1	11824	2	Y	-0-	19
01	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	421	1	13950	2	Y	-0-	15
02	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	373	1	11999	2	Y	-0-	12
03	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	2	Y	-0-	9
04	11340 X	5544	-0-	-5796	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-	9
-----												
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		945936		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-	-0-
02	1204 N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	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			
11	3000 N	3160	-0-	160	587	3160	2			N	-0-	118
12	3092 N	2505	-0-	-587	-0-	2505	2			N	-0-	118
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	118
02	3024 X	1814	-0-	-1210	-0-	1814	2			N	-0-	118
03	3348 X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2			N	-0-	118
04	3150 X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-	118
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502			
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	142
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	142
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	142
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	142
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-	142
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		32
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		32
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		32
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		32
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		32
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
03		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		-0-
*04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
11		2760 N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
12		2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
01		2852 N	2427	-0-	-425	-0-	2427	2	N	-0-		-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		-0-
*04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
-----												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412												
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
*04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052											
M	O	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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											
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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											
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-	-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	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											
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	
12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1 9 N	1 8	-0-	
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2 9 N	2 8	-0-	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3637	2	6 9 N	5 8	-0-	
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3 9 N	3 8	-0-	
04	2310 X	1771	-0-	-539	-0-	1769	2	2 9 N	2 8	-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953											
11	3180 X	2038	-0-	-1142	-0-	2035	2	3 9 N	3	43	
12	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2109	2		-0-	43	
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4 9 N	4	47	
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3 9 N	3	50	
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2 9 N	2	52	
*04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4 9 N	4	56	
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204											
11	6150 X	4812	-0-	-1338	-0-	4812	2		-0-	-0-	
12	5859 X	5087	-0-	-772	-0-	5081	2	6 9 N	5 8	-0-	
01	5859 X	4573	-0-	-1286	-0-	4571	2	2 9 N	2 8	-0-	
02	4984 X	4566	-0-	-418	-0-	4560	2	6 9 N	5 8	-0-	
03	5518 X	4553	-0-	-965	-0-	4550	2	3 9 N	3 8	-0-	
04	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3835	2	4 9 N	4 8	-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393											
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2	N	-0-	-0-	
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-	-0-	
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	1443	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 #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
01	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2		N	-0-		-0-
02	3668 X	3237	-0-	-431	-0-	3237	2		N	-0-		-0-
03	4061 X	3171	-0-	-890	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
04	3930 X	2990	-0-	-940	-0-	2990	2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-		85
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-		85
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-		85
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		85
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-		85
04	4440 X	3392	-0-	-1048	-0-	3392	2		N	-0-		85
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-		96
12	2976 X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2		N	-0-		96
01	2976 X	1441	-0-	-1535	-0-	1441	2		N	-0-		96
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		96
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-		96
*04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-		96
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
11	5550 X	3205	-0-	-2345	-0-	3205	2		N	-0-		-0-
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4983	2	13 9	N	12	8	-0-
01	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	3915	2	12 9	N	11	8	-0-
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4241	2	24 9	N	22	8	-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4666	2	19 9	N	17	8	-0-
*04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	2	17 9	N	15	8	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834
11	4260 X	3423	-0-	-837	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	2	2 9	N	2	8	-0-
01	3410 X	2673	-0-	-737	-0-	2672	2	1 9	N	1	8	-0-
02	3192 X	3117	-0-	-75	-0-	3114	2	3 9	N	3	8	-0-
03	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	3210	2	2 9	N	2	8	-0-
04	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2668	2	2 9	N	2	8	-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		N	-0-		180
12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-		180
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-		180
02	5516 X	3913	-0-	-1603	-0-	3913	2		N	-0-		180
03	6107 X	4181	-0-	-1926	-0-	4181	2		N	-0-	138 1	42
04	5910 X	3954	-0-	-1956	-0-	3954	2		N	-0-		42
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		-0-
01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-		-0-
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		-0-
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10731 - 13084			
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-		19
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-		19
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2		N	-0-		19
02	3668 X	2755	-0-	-913	-0-	2755 2		N	-0-		19
03	4061 X	2281	-0-	-1780	-0-	2281 2		N	-0-		19
04	3930 X	2131	-0-	-1799	-0-	2131 2		N	-0-		19
-----											
WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780			
11	2010 X	1812	-0-	-198	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1470	-0-	-421	-0-	1469 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2418 X	1659	-0-	-759	-0-	1658 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1994 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1429 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104			
11	5640 X	5523	-0-	-117	-0-	5523 2		N	-0-		-0-
12	4371 X	3910	-0-	-461	-0-	3901 2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	5214 2	13 9	N	12	12 8	-0-
02	3752 X	3081	-0-	-671	-0-	3066 2	15 9	N	14	14 8	-0-
03	4154 X	3199	-0-	-955	-0-	3188 2	11 9	N	10	10 8	-0-
*04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154 2	18 9	N	16	16 8	-0-
-----											
WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495 - 13992			
11	4080 X	3559	-0-	-521	-0-	3559 2		N	-0-		-0-
12	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3945 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3820 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3536 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3633 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801			
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2884 2	8 9	N	7	7 8	-0-
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2522 2	10 9	N	9	9 8	-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2584 2	20 9	N	18	18 8	-0-
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2429 2	12 9	N	11	11 8	-0-
*04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2399 2	12 9	N	11	11 8	-0-
-----											
WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595			
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		150
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-		150
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-		150
02	3052 X	2791	-0-	-261	-0-	2789 2	2 9	N	2		152
03	3224 X	2258	-0-	-966	-0-	2258 2		N	-0-		152
*04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-		152
-----											
WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF.10838 - 12684			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
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
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		108
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		108
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		108
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		108
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		108
*04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 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												
11		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825 2		N	-0-		73
12		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2		N	-0-		73
01		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2		N	-0-		73
02		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		N	-0-		73
03		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2		N	-0-		73
*04		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2		N	-0-		73
-----												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
11		1770 X	1635	-0-	-135	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
12		1829 X	98	-0-	-1731	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056 2	9 9	N	8	8	-0-
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2205 2	19 9	N	17	17	8
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1912 2	11 9	N	10	10	8
04		1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1871 2	18 9	N	16	16	8
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524												
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
*04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 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												
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-		-0-
12		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1944 2	2 9	N	2	2	8
01		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2127 2	2 9	N	2	2	8
02		3780 X	2940	-0-	-840	-0-	2930 2	10 9	N	9	9	8
03		4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2907 2	6 9	N	5	5	8
*04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4345 2	10 9	N	9	9	8
-----												
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
12		620 N	90	-0-	-530	-0-	90 2		N	-0-		-0-
01		713 N	90	-0-	-623	-0-	90 2		N	-0-		-0-
02		532 N	74	-0-	-458	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
11		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444 2		N	-0-		13
12		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843 2		N	-0-		13
01		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-		13
02		7812 X	2521	-0-	-5291	-0-	2521 2		N	-0-		13
03		8649 X	3008	-0-	-5641	-0-	3008 2		N	-0-		13
04		8370 X	3589	-0-	-4781	-0-	3589 2		N	-0-		13



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
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
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2			N	-0-	77
12		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-	77
01		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2			N	-0-	77
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2830 2	14 9		N	13	90
03		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3218 2	17 9		N	15	105
*04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3666 2	50 9		N	45	150
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2			N	-0-	42
12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2			N	-0-	42
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			N	-0-	42
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2			N	-0-	42
03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2			N	-0-	42
04		3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3120 2			N	-0-	42
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
11		3990 X	3363	-0-	-627	-0-	3363 2			N	-0-	108
12		4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192 2			N	-0-	108
01		4123 X	2630	-0-	-1493	-0-	2630 2			N	-0-	108
02		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2			N	-0-	108
03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2			N	-0-	108
*04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 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												
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2			N	-0-	-0-
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-	-0-
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2			N	-0-	-0-
02		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-	-0-
*04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
11		3930 X	3421	-0-	-509	-0-	3421 2			N	-0-	21
12		3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415 2			N	-0-	21
01		3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3503 2			N	-0-	21
02		3164 X	2940	-0-	-224	-0-	2940 2			N	-0-	21
03		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2			N	-0-	21
04		3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127 2			N	-0-	21
-----												
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
11		4740 X	3759	-0-	-981	-0-	3759 2			N	-0-	-0-
12		4898 X	3429	-0-	-1469	-0-	3419 2	10 9		N	9	-0-
01		4619 X	4110	-0-	-509	-0-	4093 2	17 9		N	15	-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4043 2	32 9		N	29	-0-
03		4030 X	3800	-0-	-230	-0-	3780 2	20 9		N	18	-0-
*04		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4466 2	36 9		N	33	-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2			N	-0-	28
12		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2			N	-0-	28
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2			N	-0-	28
02		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2			N	-0-	28
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2			N	-0-	28
*04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2			N	-0-	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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	* AMT	EOM BALANCE
11		3000 X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2971	2		3	9	N	3	3	8	-0-
01		3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2788	2		3	9	N	3	3	8	-0-
02		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	2		7	9	N	6	6	8	-0-
03		3100 N	3112	-0-	12	12	3106	2		6	9	N	5	5	8	-0-
*04		3000 N	3075	-0-	75	87	3066	2		9	9	N	8	8	8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244

11		3480 X	2818	-0-	-662	-0-	2818	2			N	-0-				-0-
12		3596 X	2759	-0-	-837	-0-	2759	2			N	-0-				-0-
01		3131 X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-				-0-
02		2604 X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-				-0-
03		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
04		2790 X	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

11		5430 X	5035	-0-	-395	-0-	5035	2			N	-0-				67
12		5456 X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-				67
01		5456 X	4849	-0-	-607	-0-	4849	2			N	-0-				67
02		4732 X	4342	-0-	-390	-0-	4335	2		7	9	N	6			73
03		5239 X	4843	-0-	-396	-0-	4841	2		2	9	N	2			75
04		5040 X	4334	-0-	-706	-0-	4323	2		11	9	N	10			85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-				-0-
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-				-0-
01		930 X	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02		2520 X	57	-0-	-2463	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03		2790 X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04		2700 X	1222	-0-	-1478	-0-	1222	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
01		1767 N	1103	-0-	-664	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
02		1624 N	1049	-0-	-575	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
*04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
*04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-				-0-
12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-				-0-
01		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-				-0-
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-				-0-
03		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-				-0-
*04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560													
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
11		1350 N	573	-0-	-777	-0-	573 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1017	-0-	-626	-0-	1016 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		1116 N	354	-0-	-762	-0-	354 2		N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
*04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468													
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-			145
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			145
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			145
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			145
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			145
*04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			145
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997													
11		3690 X	2920	-0-	-770	-0-	2920 2		N	-0-			75
12		3782 X	3197	-0-	-585	-0-	3197 2		N	-0-			75
01		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			75
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			75
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-			75
*04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 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													
11		1620 N	1192	-0-	-428	-0-	1192 2		N	-0-			45
12		1674 N	814	-0-	-860	-0-	814 2		N	-0-			45
01		1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032 2		N	-0-			45
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			45
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			45
*04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 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													
11		3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	2325 2		N	-0-			80
12		3565 X	2064	-0-	-1501	-0-	2064 2		N	-0-			80
01		3689 X	2764	-0-	-925	-0-	2764 2		N	-0-			80
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N	-0-			80
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-	56 1		24
*04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			24
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751													
11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3682 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4766 2	10 9	N	9	9 8		-0-
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3460 2	20 9	N	18	18 8		-0-
03		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4272 2	13 9	N	12	12 8		-0-
04		3720 X	2386	-0-	-1334	-0-	2377 2	9 9	N	8	8 8		-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199													
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			112
12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-			112
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			112
02		3948 X	3405	-0-	-543	-0-	3405 2		N	-0-			112
03		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-	101 1		11
*04		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2		N	-0-			11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
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
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-		-0-
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
01		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
02		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-		-0-
*04		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	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												
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-		26
12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-		26
01		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		26
02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		26
03		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		26
*04		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		26
-----												
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-		-0-
12		4588 X	2311	-0-	-2277	-0-	2282	2	29 9	N	26	26 8
01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4491	2	29 9	N	26	26 8
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4384	2	55 9	N	50	50 8
03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4583	2	40 9	N	36	36 8
*04		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	2	52 9	N	47	47 8
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		57
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		57
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		57
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		57
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		57
*04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		57
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
11		5040 X	3807	-0-	-1233	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
12		5208 X	3853	-0-	-1355	-0-	3851	2	2 9	N	2	2 8
01		5208 X	3270	-0-	-1938	-0-	3269	2	1 9	N	1	1 8
02		3556 X	2797	-0-	-759	-0-	2794	2	3 9	N	3	3 8
03		3937 X	3047	-0-	-890	-0-	3045	2	2 9	N	2	2 8
04		3810 X	2736	-0-	-1074	-0-	2734	2	2 9	N	2	2 8
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-		-0-
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3869	2	17 9	N	15	15 8
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13 9	N	12	12 8
02		3584 X	2051	-0-	-1533	-0-	2028	2	23 9	N	21	21 8
03		3968 X	2788	-0-	-1180	-0-	2771	2	17 9	N	15	15 8
*04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	2	31 9	N	28	28 8
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
11		3450 X	1559	-0-	-1891	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
12		3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2783	2	4 9	N	4	4 8
01		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3525	2	8 9	N	7	7 8
02		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4 9	N	4	4 8
03		2046 X	1611	-0-	-435	-0-	1607	2	4 9	N	4	4 8
04		1980 X	1880	-0-	-100	-0-	1876	2	4 9	N	4	4 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093	
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
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2			N	-0-	162
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2			N	-0-	162
01	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2			N	-0-	162
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2			N	-0-	162
03	5549 X	5355	-0-	-194	-0-	5275 2	80 9		N	73	173 1 62
04	5370 X	5118	-0-	-252	-0-	5118 2			N	-0-	62
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232	
11	4800 X	1684	-0-	-3116	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
12	5084 X	2847	-0-	-2237	-0-	2834 2	13 9		N	12	12 8 -0-
01	5084 X	2656	-0-	-2428	-0-	2650 2	6 9		N	5	5 8 -0-
02	1680 X	1275	-0-	-405	-0-	1269 2	6 9		N	5	5 8 -0-
03	1860 X	48	-0-	-1812	-0-	46 2	2 9		N	2	2 8 -0-
*04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7267 2	23 9		N	21	21 8 -0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030	
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-	114
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	114
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2			N	-0-	114
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2			N	-0-	114
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2			N	-0-	114
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2			N	-0-	114
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389	
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-	-0-
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2630 2	10 9		N	9	9 8 -0-
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2603 2	13 9		N	12	12 8 -0-
02	2324 X	2231	-0-	-93	-0-	2217 2	14 9		N	13	13 8 -0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2666 2	17 9		N	15	15 8 -0-
04	2490 N	2470	-0-	-20	-0-	2455 2	15 9		N	14	14 8 -0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343	
11	2460 X	2175	-0-	-285	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2			N	-0-	-0-
01	2325 N	2078	-0-	-247	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	9033	-0-	6033	-0-	6033 2			N	-0-	-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829 2	3 9		N	3	3 8 -0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1360 2	6 9		N	5	5 8 -0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1605 2	9 9		N	8	8 8 -0-
03	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	1637 2	7 9		N	6	6 8 -0-
04	1320 N	943	-0-	-377	-0-	937 2	6 9		N	5	5 8 -0-
-----											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779	
11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2			N	-0-	-0-
12	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	4254 2			N	-0-	-0-
01	4464 X	3581	-0-	-883	-0-	3581 2			N	-0-	-0-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2			N	-0-	-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2			N	-0-	-0-
*04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655																
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
11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				35
12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-				35
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				35
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-				35
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-				35
*04		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-				35
-----																
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361																
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-				-0-
12		5208 X	4377	-0-	-831	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
01		5208 X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-				-0-
02		4816 X	2403	-0-	-2413	-0-	2403	2			N	-0-				-0-
03		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-				-0-
04		5100 X	2291	-0-	-2809	-0-	2291	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																
11		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-				75
12		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-				75
01		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-				75
02		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-				75
03		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-				75
*04		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	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																
11		3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3197	2			N	-0-				60
12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-				60
01		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	2			N	-0-				60
02		2996 X	2753	-0-	-243	-0-	2753	2			N	-0-				60
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-				60
04		3210 X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-				60
-----																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648																
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3440	2	50	9	N	45				105
12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-				105
01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-				105
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-				105
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4214	2	88	9	N	80				185
*04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3812	2	135	9	N	123	182	1		126
-----																
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010																
11		2940 X	2748	-0-	-192	-0-	2748	2			N	-0-				48
12		3038 X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-				48
01		2945 X	2756	-0-	-189	-0-	2756	2			N	-0-				48
02		2576 X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	-0-				48
03		2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2			N	-0-				48
04		2670 N	1374	-0-	-1296	-0-	1374	2			N	-0-				48
-----																
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059																
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				144
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				144
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				144
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				144
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				144
04		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-				144

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
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
11		2610 X	1565	-0-	-1045	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4 9 N	4	4 8	-0-
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		128
12		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2	N	-0-		128
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-		128
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		128
03		496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2	N	-0-		128
04		480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2	N	-0-		128
-----												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483												
11		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		130
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-		130
01		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		130
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		130
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		130
04		2580 X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2	N	-0-		130
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		15
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		15
01		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		15
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		15
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		15
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-		N	-0-		15
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		1922 N	1456	-0-	-466	-0-	1453	2	3 9 N	3	3 8	-0-
01		1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1598	2	9 9 N	8	8 8	-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14 9 N	13	13 8	-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11 9 N	10	10 8	-0-
*04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14 9 N	13	13 8	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
11		4080 X	1964	-0-	-2116	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
12		4433 X	4003	-0-	-430	-0-	3991	2	12 9 N	11	11 8	-0-
01		4433 X	1498	-0-	-2935	-0-	1492	2	6 9 N	5	5 8	-0-
02		2492 X	1005	-0-	-1487	-0-	998	2	7 9 N	6	6 8	-0-
03		2759 X	1062	-0-	-1697	-0-	1056	2	6 9 N	5	5 8	-0-
04		2670 X	999	-0-	-1671	-0-	992	2	7 9 N	6	6 8	-0-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189												
11		3330 X	3246	-0-	-84	-0-	3246	2	N	-0-		153
12		3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2	N	-0-	153 1	-0-
01		3441 X	3004	-0-	-437	-0-	3004	2	N	-0-		-0-
02		2968 X	2679	-0-	-289	-0-	2679	2	N	-0-		-0-
03		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	3133	-0-	-47	-0-	3133	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319		
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	
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-	-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4371	2	6	9	N	5	5 8
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	2	7	9	N	6	6 8
02	4060 X	3748	-0-	-312	-0-	3740	2	8	9	N	7	7 8
03	4495 X	3622	-0-	-873	-0-	3614	2	8	9	N	7	7 8
04	4230 X	3533	-0-	-697	-0-	3526	2	7	9	N	6	6 8
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101		
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-	-0-
12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	N	12	12 8
01	2945 N	2901	-0-	-44	-0-	2886	2	15	9	N	14	14 8
02	2800 N	2876	-0-	76	-0-	2847	2	29	9	N	26	26 8
03	3062 N	2986	-0-	-76	-0-	2965	2	21	9	N	19	19 8
*04	3000 N	3052	-0-	52	-0-	3029	2	23	9	N	21	21 8
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654		
11	3210 X	2194	-0-	-1016	-0-	2194	2			N	-0-	87
12	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2			N	-0-	87
01	3317 X	1512	-0-	-1805	-0-	1512	2			N	-0-	87
02	2184 X	1746	-0-	-438	-0-	1746	2			N	-0-	87
03	2418 X	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-	87
04	2190 X	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5	92
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF. 11248 - 13576		
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	75
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	75
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	75
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-	75
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-	75
*04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	75
-----												
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552		
11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-	110
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-	110
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-	110
02	5600 X	5149	-0-	-451	-0-	5149	2			N	-0-	110
03	6138 X	5723	-0-	-415	-0-	5723	2			N	-0-	110
04	5940 X	5481	-0-	-459	-0-	5481	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		
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-	-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1 8
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1 8
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4666	2	2	9	N	2	2 8
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5439	2	2	9	N	2	2 8
*04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5133	2	3	9	N	3	3 8
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 1119 - 12460		
11	3300 X	2822	-0-	-478	-0-	2822	2			N	-0-	2
12	3410 X	2101	-0-	-1309	-0-	2077	2	24	9	N	22	22 8
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-	2			N	-0-	2
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	N	43	43 8
03	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2432	2	44	9	N	40	40 8
*04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4105	2	70	9	N	64	64 8



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
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
11		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2			N	-0-	-0-
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4877 2	13 9		N	12	-0-
01		4960 X	4654	-0-	-306	-0-	4637 2	17 9		N	15	-0-
02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4219 2	28 9		N	25	-0-
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4572 2	21 9		N	19	-0-
*04		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4467 2	23 9		N	21	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586												
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			N	-0-	-0-
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
*04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2			N	-0-	-0-
12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3619 2	4 9		N	4	-0-
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3920 2	6 9		N	5	-0-
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3201 2	9 9		N	8	-0-
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3741 2	7 9		N	6	-0-
*04		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2398 2	7 9		N	6	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2			N	-0-	-0-
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4850 2	1 9		N	1	-0-
01		5301 X	3625	-0-	-1676	-0-	3625 2			N	-0-	-0-
02		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5456 2	2 9		N	2	-0-
03		5363 X	4271	-0-	-1092	-0-	4270 2	1 9		N	1	-0-
04		5190 X	4959	-0-	-231	-0-	4957 2	2 9		N	2	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
11		4140 X	3740	-0-	-400	-0-	3740 2			N	-0-	-0-
12		4185 X	4113	-0-	-72	-0-	4113 2			N	-0-	-0-
01		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2			N	-0-	-0-
02		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2			N	-0-	-0-
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2			N	-0-	-0-
*04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2			N	-0-	-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
11		3000 N	4079	-0-	1079	4562	4079 2			N	-0-	-0-
12		9344 X	4782	-0-	-4562	-0-	4769 2	13 9		N	12	-0-
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4238 2	15 9		N	14	-0-
02		3864 X	3835	-0-	-29	-0-	3809 2	26 9		N	24	-0-
03		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3776 2	17 9		N	15	-0-
04		4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4076 2	23 9		N	21	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2			N	-0-	-0-
12		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2			N	-0-	-0-
01		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2			N	-0-	-0-
02		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2			N	-0-	-0-
03		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2			N	-0-	-0-
*04		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
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
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2			N	-0-	-0-
12		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3932 2		9 9	N	8	-0-
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3995 2		12 9	N	11 8	-0-
02		4312 X	3671	-0-	-641	-0-	3657 2		14 9	N	13 8	-0-
03		4774 X	3802	-0-	-972	-0-	3788 2		14 9	N	13 8	-0-
04		4620 X	3659	-0-	-961	-0-	3645 2		14 9	N	13 8	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2			N	-0-	-0-
12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5509 2		3 9	N	3 8	-0-
01		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641 2		3 9	N	3 8	-0-
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460 2		7 9	N	6 8	-0-
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976 2		4 9	N	4 8	-0-
*04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574 2		6 9	N	5 8	-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2			N	-0-	-0-
12		2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2870 2		1 9	N	1 8	-0-
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3291 2		1 9	N	1 8	-0-
02		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2830 2		2 9	N	2 8	-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3039 2		2 9	N	2 8	-0-
*04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3157 2		2 9	N	2 8	-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
11		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945 2			N	-0-	34
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-	34
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2			N	-0-	34
02		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-	34
03		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2			N	-0-	34
*04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 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												
11		3480 X	2973	-0-	-507	-0-	2973 2			N	-0-	-0-
12		3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2846 2		15 9	N	14 8	-0-
01		3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3221 2		23 9	N	21 8	-0-
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3566 2		33 9	N	30 8	-0-
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3363 2		31 9	N	28 8	-0-
*04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3582 2		34 9	N	31 8	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
11		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985 2			N	-0-	-0-
12		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2984 2		1 9	N	1 8	-0-
01		3224 X	3025	-0-	-199	-0-	3023 2		2 9	N	2 8	-0-
02		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2802 2		3 9	N	3 8	-0-
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863 2		2 9	N	2 8	-0-
*04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467 2		3 9	N	3 8	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	67
12		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2			N	-0-	67
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			N	-0-	67
02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2			N	-0-	67
03		2449 X	2407	-0-	-42	-0-	2407 2			N	-0-	67
*04		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-	67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			-0-
02		1148 N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			-0-
03		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			-0-
04		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657											
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			37
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			37
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			37
02		3276 X	3083	-0-	-193	-0-	3083	2			37
03		3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			37
04		3450 X	2294	-0-	-1156	-0-	2294	2			37
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944											
11		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			-0-
12		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5625	2	7 9	N	-0-
01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4953	2	7 9	N	-0-
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	2	12 9	N	-0-
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4580	2	9 9	N	-0-
04		2790 X	1283	-0-	-1507	-0-	1281	2	2 9	N	-0-
-----											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197											
11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			-0-
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			-0-
01		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			-0-
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			-0-
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			-0-
*04		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978											
11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			127
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			127
01		4557 X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			127
02		5348 X	3200	-0-	-2148	-0-	3200	2			127
03		5921 X	3657	-0-	-2264	-0-	3657	2			127
04		5730 X	3068	-0-	-2662	-0-	3068	2			127
-----											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624											
11		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			-0-
12		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			-0-
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			-0-
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			-0-
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			-0-
*04		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			-0-
-----											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501											
11		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			39
12		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			39
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			39
02		3416 X	2879	-0-	-537	-0-	2879	2			39
03		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			39
*04		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7207	2	19 9	N	56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
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
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		50
12		1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2	N	-0-		50
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		50
02		1708 N	1200	-0-	-508	-0-	1200	2	N	-0-		50
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		50
*04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		50
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862												
11		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2	N	-0-		-0-
12		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2	N	-0-		-0-
01		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2	N	-0-		-0-
02		9212 X	8034	-0-	-1178	-0-	8034	2	N	-0-		-0-
03		10199 X	8864	-0-	-1335	-0-	8864	2	N	-0-		-0-
04		9870 X	8334	-0-	-1536	-0-	8334	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
11		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		42
12		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		42
01		310 X	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-		42
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2	N	-0-		42
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		42
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	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												
11		13830 X	12956	-0-	-874	-0-	12956	2	N	-0-		-0-
12		14043 X	13681	-0-	-362	-0-	13681	2	N	-0-		-0-
01		14043 X	12719	-0-	-1324	-0-	12719	2	N	-0-		-0-
02		12012 X	8254	-0-	-3758	-0-	8254	2	N	-0-		-0-
03		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*04		19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	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												
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		18
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		18
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		18
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		18
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		18
04		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2	N	-0-		18
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
11		3900 X	3567	-0-	-333	-0-	3567	2	N	-0-		102
12		3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2	N	-0-		102
01		3720 X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2	N	-0-		102
02		3360 X	3324	-0-	-36	-0-	3324	2	N	-0-		102
03		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2	N	-0-		102
04		3570 X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2	N	-0-		102
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
11		1230 X	715	-0-	-515	-0-	715	2	N	-0-		81
12		1395 X	775	-0-	-620	-0-	775	2	N	-0-		81
01		1395 X	794	-0-	-601	-0-	794	2	N	-0-		81
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		81
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		81
*04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2                      WELL #: 10    RRCID -> 205504    COMPL. DATE 10/09/2004    TOTAL DEPTH 13760    PERF.11196 - 13648											
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		45
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		45
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		45
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		45
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		45
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		45
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 11    RRCID -> 205505    COMPL. DATE 12/10/2008    TOTAL DEPTH 13627    PERF. 8754 - 13441											
11	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
12	2542 N	1947	-0-	-595	-0-	1945 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2666 N	2342	-0-	-324	-0-	2339 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2303 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2389 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2292 2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 4    RRCID -> 205573    COMPL. DATE 10/28/2004    TOTAL DEPTH 13510    PERF.11037 - 13379											
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		163
12	3100 N	3207	-0-	107	107	3207 2		N	-0-		163
01	3100 N	3018	-0-	-82	25	3018 2		N	-0-		163
02	2331 N	2306	-0-	-25	-0-	2306 2		N	-0-		163
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		163
*04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 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											
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4713	-0-	1613	1613	4713 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4499	-0-	1399	3012	4497 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	2800 N	3475	-0-	675	3687	3475 2		N	-0-		-0-
03	7209 X	3522	-0-	-3687	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
GIBSON    WELL #: 12    RRCID -> 206363    COMPL. DATE 12/01/2004    TOTAL DEPTH 13518    PERF.10959 - 12245											
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		47
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-		47
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-		47
02	2856 X	2830	-0-	-26	-0-	2830 2		N	-0-		47
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-		47
04	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	2813 2		N	-0-		47
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 12    RRCID -> 207370    COMPL. DATE 12/23/2004    TOTAL DEPTH 13900    PERF.11868 - 13838											
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-		68
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		68
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		68
02	3500 X	2793	-0-	-707	-0-	2793 2		N	-0-		68
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-		68
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-		68

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
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
11		3990 X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-
12		4123 X	4026	-0-	-97	-0-	4022	2		4	9	-0-
01		4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3713	2		4	9	-0-
02		3612 X	3524	-0-	-88	-0-	3515	2		9	9	-0-
03		3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3467	2		7	9	-0-
04		3870 X	3668	-0-	-202	-0-	3660	2		8	9	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-
01		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-
02		3444 X	3355	-0-	-89	-0-	3355	2			N	-0-
03		3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2			N	-0-
04		3690 X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	191
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	191
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	191
02		3556 X	3109	-0-	-447	-0-	3109	2			N	191
03		3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	191
*04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	191
-----												
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	140
12		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	140
01		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	140
02		7112 X	5396	-0-	-1716	-0-	5396	2			N	140
03		7874 X	4280	-0-	-3594	-0-	4280	2			N	140
*04		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2		2	9	142
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814												
11		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-
12		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-
01		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-
02		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-
03		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-
*04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-
12		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-
03		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-
*04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
11		1710 X	622	-0-	-1088	-0-	622	2			N	18
12		1767 X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	18
01		1767 X	709	-0-	-1058	-0-	709	2			N	18
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	18
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	18
*04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F.L.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11396 - 12525	
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
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2	N	-0-		-0-
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-		-0-
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2	N	-0-		-0-
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	458	2	N	-0-		-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2	N	-0-		-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-		-0-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547	
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11 9 N	10	8	-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2998	2	14 9 N	13	8	-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20 9 N	18	8	-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3074	2	20 9 N	18	8	-0-
04	2940 X	2076	-0-	-864	-0-	2064	2	12 9 N	11	8	-0-
-----											
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626	
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
01	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2286	-0-	-206	-0-	2286	2	N	-0-		-0-
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2030	-0-	-400	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680	
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		23
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-		23
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		23
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-		23
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		23
*04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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	
11	2130 X	1967	-0-	-163	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
12	2201 X	1939	-0-	-262	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
01	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
-----											
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313	
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		91
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-		91
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-		91
02	3052 X	3041	-0-	-11	-0-	3041	2	N	-0-		91
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-		91
*04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-		91
-----											
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690	
11	2430 N	1456	-0-	-974	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
12	2542 N	1637	-0-	-905	-0-	1637	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	1325	-0-	-1000	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
02	1372 N	935	-0-	-437	-0-	935	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	718	-0-	-801	-0-	718	2	N	-0-		-0-
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702												
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
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-	-0-
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4170 2	2 9		N	2 8	-0-
01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4019 2	2 9		N	2 8	-0-
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3663 2	4 9		N	4 8	-0-
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4002 2	3 9		N	3 8	-0-
04		3630 X	3564	-0-	-66	-0-	3561 2	3 9		N	3 8	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-	-0-
12		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-	-0-
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2			N	-0-	-0-
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2			N	-0-	-0-
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2			N	-0-	-0-
*04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
11		4140 X	2800	-0-	-1340	-0-	2800 2			N	-0-	111
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			N	-0-	111
01		4929 X	4263	-0-	-666	-0-	4263 2			N	-0-	111
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2			N	-0-	111
03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2			N	-0-	111 1
*04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976												
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-	-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-	-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2			N	-0-	-0-
*04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
11		2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475 2			N	-0-	-0-
12		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2753 2	13 9		N	12 8	-0-
01		2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2361 2	6 9		N	5 8	-0-
02		2324 N	1840	-0-	-484	-0-	1833 2	7 9		N	6 8	-0-
03		2759 N	2458	-0-	-301	-0-	2451 2	7 9		N	6 8	-0-
04		2280 N	579	-0-	-1701	-0-	577 2	2 9		N	2 8	-0-
-----												
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
11		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			N	-0-	-0-
01		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-	-0-
02		2800 X	34	-0-	-2766	-0-	34 2			N	-0-	-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2			N	-0-	-0-
04		3360 X	3183	-0-	-177	-0-	3183 2			N	-0-	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2			N	-0-	13
12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2			N	-0-	13
01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2			N	-0-	13
02		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2			N	-0-	13
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2			N	-0-	13
04		4890 X	4230	-0-	-660	-0-	4230 2			N	-0-	13



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
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
11		1020 X	1009	-0-	-11	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
12		1054 X	915	-0-	-139	-0-	915 2		N	-0-		-0-
01		1116 X	890	-0-	-226	-0-	890 2		N	-0-		-0-
02		952 N	667	-0-	-285	-0-	667 2		N	-0-		-0-
03		930 N	668	-0-	-262	-0-	668 2		N	-0-		-0-
04		870 N	656	-0-	-214	-0-	656 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												
11		3330 X	2786	-0-	-544	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
12		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3477 2	2 9	N	2	8	-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		-0-
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-		-0-
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6828 2	9 9	N	8	8 8	-0-
*04		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4767 2	7 9	N	6	6 8	-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3746 2	15 9	N	14	14 8	-0-
01		3689 X	1981	-0-	-1708	-0-	1970 2	11 9	N	10	10 8	-0-
02		3724 X	2636	-0-	-1088	-0-	2613 2	23 9	N	21	21 8	-0-
03		4123 X	1878	-0-	-2245	-0-	1866 2	12 9	N	11	11 8	-0-
*04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4091 2	31 9	N	28	28 8	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3056	-0-	56	56	3056 2		N	-0-		-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-
12		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3937 2	20 9	N	18	18 8	-0-
01		4092 X	2793	-0-	-1299	-0-	2775 2	18 9	N	16	16 8	-0-
02		3752 X	2778	-0-	-974	-0-	2744 2	34 9	N	31	31 8	-0-
03		4154 X	2984	-0-	-1170	-0-	2960 2	24 9	N	22	22 8	-0-
04		4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	2720 2	36 9	N	33	33 8	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
11		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542 2		N	-0-		3
12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220 2		N	-0-		3
01		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889 2		N	-0-		3
02		9856 X	7490	-0-	-2366	-0-	7490 2		N	-0-		3
03		10912 X	4252	-0-	-6660	-0-	4252 2		N	-0-		3
04		10530 X	6031	-0-	-4499	-0-	6031 2		N	-0-		3
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
11		3270 X	2724	-0-	-546	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
12		3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3033 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3131 X	2804	-0-	-327	-0-	2803 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2452 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2692 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3059 2	6 9	N	5	5 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF.10809		- 13076		
11	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	2648	-0-	-669	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197		- 12401		
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-			127
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			127
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			127
02	4312 X	3845	-0-	-467	-0-	3845	2			N	-0-			127
03	4681 X	3738	-0-	-943	-0-	3655	2	83	9	N	75	179	1	23
04	4530 X	3480	-0-	-1050	-0-	3480	2			N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672		- 12642		
11	3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3333	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9	9	N	8	8	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10992		- 13344		
11	5670 X	5587	-0-	-83	-0-	5587	2			N	-0-			18
12	5859 X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-			18
01	5859 X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-			18
02	5208 X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-			18
03	5766 X	5571	-0-	-195	-0-	5571	2			N	-0-			18
04	5580 X	5386	-0-	-194	-0-	5386	2			N	-0-			18
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443		- 13378		
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-			118
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			118
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			118
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			118
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5790	2	2	9	N	-2			120
*04	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-			120
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340		- 13686		
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			58
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			58
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			58
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			58
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			58
04	2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-			58
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF.11901		- 13735		
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
*04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	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 #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
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
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-	-0-
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2			N	-0-	-0-
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2			N	-0-	-0-
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-	-0-
*04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2			N	-0-	-0-
12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2			N	-0-	-0-
01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2			N	-0-	-0-
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2			N	-0-	-0-
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2			N	-0-	-0-
*04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			N	-0-	-0-
-----												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2			N	-0-	97
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			N	-0-	97
01		3472 X	2971	-0-	-501	-0-	2971 2			N	-0-	97
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2			N	-0-	97
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2			N	-0-	97
*04		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2			N	-0-	97
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
11		5610 X	5526	-0-	-84	-0-	5526 2			N	-0-	75
12		5766 X	5662	-0-	-104	-0-	5662 2			N	-0-	75
01		5766 X	5618	-0-	-148	-0-	5618 2			N	-0-	75
02		5152 X	5039	-0-	-113	-0-	5039 2			N	-0-	75
03		5704 X	5606	-0-	-98	-0-	5606 2			N	-0-	75
04		5520 X	5292	-0-	-228	-0-	5292 2			N	-0-	75
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
11		6090 X	5376	-0-	-714	-0-	5376 2			N	-0-	-0-
12		6293 X	5119	-0-	-1174	-0-	5119 2			N	-0-	-0-
01		5921 X	5124	-0-	-797	-0-	5124 2			N	-0-	-0-
02		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2			N	-0-	-0-
03		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2			N	-0-	-0-
*04		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4491 2	6 9		N	5	5
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2			N	-0-	-0-
12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2			N	-0-	-0-
01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2			N	-0-	-0-
02		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2			N	-0-	-0-
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2			N	-0-	-0-
*04		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2			N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
11		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623 2			N	-0-	-0-
12		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	11870 2			N	-0-	-0-
01		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2			N	-0-	-0-
02		11620 X	8897	-0-	-2723	-0-	8897 2			N	-0-	-0-
03		12865 X	8351	-0-	-4514	-0-	8351 2			N	-0-	-0-
04		12450 X	8137	-0-	-4313	-0-	8137 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
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
11		2970 N	2658	-0-	-312	-0-	2658 2		N	-0-		-0-	
12		3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813 2		N	-0-		-0-	
01		3069 X	1403	-0-	-1666	-0-	1403 2		N	-0-		-0-	
02		2464 X	1416	-0-	-1048	-0-	1416 2		N	-0-		-0-	
03		2728 X	1648	-0-	-1080	-0-	1648 2		N	-0-		-0-	
04		2640 X	1141	-0-	-1499	-0-	1141 2		N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		82	
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		82	
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		82	
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		82	
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		82	
04		1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508 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													
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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													
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-	
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-	
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		-0-	
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1754 2	1 9	N	1	8	-0-	
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-		-0-	
04		1620 N	1398	-0-	-222	-0-	1398 2		N	-0-		-0-	
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
11		6090 X	5297	-0-	-793	-0-	5297 2		N	-0-		-0-	
12		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7761 2	2 9	N	2	8	-0-	
01		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10594 2	3 9	N	3	8	-0-	
02		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6812 2	6 9	N	5	8	-0-	
03		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7519 2	4 9	N	4	8	-0-	
*04		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7228 2	6 9	N	5	8	-0-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
11		4230 X	3969	-0-	-261	-0-	3969 2		N	-0-		17	
12		4247 X	4000	-0-	-247	-0-	4000 2		N	-0-		17	
01		4216 X	3946	-0-	-270	-0-	3946 2		N	-0-		17	
02		3696 X	3555	-0-	-141	-0-	3555 2		N	-0-		17	
03		4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984 2		N	-0-		17	
04		3960 X	3800	-0-	-160	-0-	3800 2		N	-0-		17	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		43	
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		43	
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		43	
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		43	
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		43	
*04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		43	

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	218269	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14009	PERF.	12117 - 13858
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
-----												
11		8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7422 2		N	-0-		60
12		8463 X	7873	-0-	-590	-0-	7873 2		N	-0-		60
01		7533 X	7216	-0-	-317	-0-	7216 2		N	-0-		60
02		6916 X	5705	-0-	-1211	-0-	5705 2		N	-0-		60
03		7657 X	6230	-0-	-1427	-0-	6230 2		N	-0-		60
04		7410 X	5952	-0-	-1458	-0-	5952 2		N	-0-		60
-----												
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 13666
11		4260 X	4162	-0-	-98	-0-	4162 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	3861	-0-	-665	-0-	3861 2		N	-0-		-0-
01		4526 X	3873	-0-	-653	-0-	3873 2		N	-0-		-0-
02		3836 X	3470	-0-	-366	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
03		4247 X	2187	-0-	-2060	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
04		4110 X	84	-0-	-4026	-0-	84 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
11		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288 2		N	-0-		42
12		1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392 2		N	-0-		42
01		1550 N	1249	-0-	-301	-0-	1249 2		N	-0-		42
02		1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160 2		N	-0-		42
03		1395 N	885	-0-	-510	-0-	885 2		N	-0-		42
*04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		42
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652 - 13570
11		390 X	95	-0-	-295	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-		-0-
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		-0-
02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
03		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2		N	-0-		-0-
*04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	12090 - 13809
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2		N	-0-		42
12		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229 2		N	-0-		42
01		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		N	-0-		42
02		6188 X	5170	-0-	-1018	-0-	5170 2		N	-0-		42
03		6851 X	5406	-0-	-1445	-0-	5406 2		N	-0-		42
04		6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086 2		N	-0-		42
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 13604
11		1260 N	861	-0-	-399	-0-	861 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	550	-0-	-1031	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	385	-0-	-1289	-0-	385 2		N	-0-		-0-
02		812 N	304	-0-	-508	-0-	304 2		N	-0-		-0-
03		558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-		-0-
*04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	11528 - 13710
11		5370 X	4946	-0-	-424	-0-	4946 2		N	-0-		110
12		5549 X	4709	-0-	-840	-0-	4709 2		N	-0-		110
01		5549 X	4917	-0-	-632	-0-	4917 2		N	-0-		110
02		4648 X	4418	-0-	-230	-0-	4418 2		N	-0-		110
03		5146 X	4888	-0-	-258	-0-	4844 2	44 9	N	40		150
04		4950 X	4743	-0-	-207	-0-	4743 2		N	-0-		150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
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
11		4260 X	1088	-0-	-3172	-0-	1088 2			N	-0-	155
12		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2			N	-0-	155
01		4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	3528 2			N	-0-	155
02		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6652 2	2	9	N	2	157
03		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2			N	-0-	157
*04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-	157
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178												
11		3000 N	3437	-0-	437	437	3437 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3083	-0-	-17	420	3083 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	4016	-0-	916	1336	4016 2			N	-0-	-0-
02		5847 X	4511	-0-	-1336	-0-	4511 2			N	-0-	-0-
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2			N	-0-	-0-
*04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			N	-0-	-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
11		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2			N	-0-	-0-
12		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2			N	-0-	-0-
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-	-0-
02		3920 X	3548	-0-	-372	-0-	3548 2			N	-0-	-0-
03		4340 X	3838	-0-	-502	-0-	3838 2			N	-0-	-0-
04		4200 X	2812	-0-	-1388	-0-	2812 2			N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2			N	-0-	122
12		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2			N	-0-	122
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2			N	-0-	122
02		3388 X	2698	-0-	-690	-0-	2698 2			N	-0-	122
03		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556 2			N	-0-	122
04		3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380 2			N	-0-	122
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-	69
12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2			N	-0-	69
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			N	-0-	69
02		3724 X	3042	-0-	-682	-0-	3042 2			N	-0-	69
03		4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3758 2			N	-0-	69
04		3990 X	3544	-0-	-446	-0-	3544 2			N	-0-	69
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
11		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	53
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2			N	-0-	53
01		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2			N	-0-	53
02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2			N	-0-	53
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2			N	-0-	53
*04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-	53
-----												
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-	-0-
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-	-0-
02		1792 N	747	-0-	-1045	-0-	747 2			N	-0-	-0-
03		1085 N	864	-0-	-221	-0-	864 2			N	-0-	-0-
04		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580			
M	O	GAS 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
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	2	N	-0-	-0-	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	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			
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-	-0-	
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-	
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-	-0-	
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	-0-	
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674			
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	173	
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	173	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	173	
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	173	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	173	
*04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	173	
-----											
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637 PERF. 10938 - 13458			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752 PERF. 11208 - 13660			
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	35	
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	35	
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	35	
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	35	
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	35	
*04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	35	
-----											
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11070 - 11294			
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740			
11	2610 X	1934	-0-	-676	-0-	1934	2	N	-0-	60	
12	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	2695	2	N	-0-	60	
01	2697 X	2047	-0-	-650	-0-	2047	2	N	-0-	60	
02	868 X	791	-0-	-77	-0-	791	2	N	-0-	60	
03	961 X	519	-0-	-442	-0-	519	2	N	-0-	60	
04	930 X	312	-0-	-618	-0-	312	2	N	-0-	60	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2		N	-0-		47
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-		47
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-		47
02	7420 X	6029	-0-	-1391	-0-	6029 2		N	-0-		47
03	8215 X	2996	-0-	-5219	-0-	2996 2		N	-0-		47
04	7950 X	2918	-0-	-5032	-0-	2918 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	
11	3000 X	1024	-0-	-1976	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
12	3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	2121 2	7 9	N	6	6 8	-0-
01	3968 X	1670	-0-	-2298	-0-	1663 2	7 9	N	6	6 8	-0-
02	2184 X	778	-0-	-1406	-0-	774 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8440 2	40 9	N	36	36 8	-0-
04	2070 X	2010	-0-	-60	-0-	2001 2	9 9	N	8	8 8	-0-
-----											
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598	
11	5640 X	5573	-0-	-67	-0-	5573 2		N	-0-		-0-
12	5828 X	5353	-0-	-475	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
01	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278 2		N	-0-		-0-
02	5208 X	4388	-0-	-820	-0-	4388 2		N	-0-		-0-
03	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426 2		N	-0-		-0-
04	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161	
11	2760 X	2325	-0-	-435	-0-	2325 2		N	-0-		129
12	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507 2		N	-0-		129
01	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2088 2		N	-0-		129
02	2800 N	3010	-0-	210	-0-	3010 2		N	-0-		129
03	3100 N	3615	-0-	515	-0-	3615 2		N	-0-		129
*04	3000 N	2434	-0-	-566	-0-	159 2434 2		N	-0-		129
-----											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 13497	
11	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		N	-0-		-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-		-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-		-0-
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-		-0-
*04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-		-0-
-----											
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118	
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
03	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061	
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2		N	-0-		108
12	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284 2		N	-0-		108
01	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2		N	-0-		108
02	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2		N	-0-		108
03	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7773 2	13 9	N	12		120
*04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-		120



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2	N	-0-		-0-	
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-	
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2	N	-0-		-0-	
02	4088 X	3197	-0-	-891	-0-	3197	2	N	-0-		-0-	
03	4526 X	2079	-0-	-2447	-0-	2079	2	N	-0-		-0-	
04	4380 X	2815	-0-	-1565	-0-	2815	2	N	-0-		-0-	
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-	
12	2139 N	915	-0-	-1224	-0-	912	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7 9 N	6	6 8	-0-	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13 9 N	12	12 8	-0-	
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8 9 N	7	7 8	-0-	
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9 9 N	8	8 8	-0-	
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		-0-	
12	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	
01	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2	N	-0-		-0-	
02	2072 N	1012	-0-	-1060	-0-	1012	2	N	-0-		-0-	
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-	
*04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
11	6420 X	4960	-0-	-1460	-0-	4960	2	N	-0-		-0-	
12	6634 X	4806	-0-	-1828	-0-	4799	2	7 9 N	6	6 8	-0-	
01	5673 X	5405	-0-	-268	-0-	5397	2	8 9 N	7	7 8	-0-	
02	4928 X	4804	-0-	-124	-0-	4786	2	18 9 N	16	16 8	-0-	
03	5456 X	5223	-0-	-233	-0-	5213	2	10 9 N	9	9 8	-0-	
04	5220 X	4783	-0-	-437	-0-	4771	2	12 9 N	11	11 8	-0-	
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		52	
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		52	
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		52	
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		52	
03	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	1961	2	N	-0-		52	
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		52	
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-		20	
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-		20	
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-		20	
02	1820 N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2	N	-0-		20	
03	2015 X	1530	-0-	-485	-0-	1530	2	N	-0-		20	
04	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	1903	2	N	-0-		20	
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421												
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2	N	-0-		-0-	
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-		-0-	
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2	N	-0-		-0-	
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	N	-0-		-0-	
03	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	-0-		-0-	
04	5820 X	5016	-0-	-804	-0-	5016	2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
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
11		4980 X	4313	-0-	-667	-0-	4313 2			N	-0-	49
12		5146 X	4660	-0-	-486	-0-	4660 2			N	-0-	49
01		5146 X	4618	-0-	-528	-0-	4618 2			N	-0-	49
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2			N	-0-	49
03		4464 X	4060	-0-	-404	-0-	4060 2			N	-0-	49
04		4320 X	3994	-0-	-326	-0-	3994 2			N	-0-	49
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
11		2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
12		2294 X	2023	-0-	-271	-0-	2021 2	2 9		N	2 8	-0-
01		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222 2	2 9		N	2 8	-0-
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1967 2	6 9		N	5 8	-0-
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2109 2	3 9		N	3 8	-0-
04		2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2154 2	3 9		N	3 8	-0-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
11		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381 2			N	-0-	167
12		7533 X	6179	-0-	-1354	-0-	6150 2	29 9		N	26 180 1	13
01		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657 2			N	-0-	13
02		6804 X	6712	-0-	-92	-0-	6712 2			N	-0-	13
03		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2			N	-0-	13
04		7290 X	7201	-0-	-89	-0-	7168 2	33 9		N	30	43
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
11		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081 2			N	-0-	90
12		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2			N	-0-	90
01		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2			N	-0-	90
02		7532 X	7365	-0-	-167	-0-	7365 2			N	-0-	90
03		8339 X	8006	-0-	-333	-0-	8006 2			N	-0-	90
04		8070 X	7619	-0-	-451	-0-	7619 2			N	-0-	90
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2			N	-0-	13
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2			N	-0-	13
01		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2			N	-0-	13
02		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646 2			N	-0-	13
03		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 2			N	-0-	13
*04		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2			N	-0-	13
-----												
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
11		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2			N	-0-	133
12		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2			N	-0-	133
01		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2			N	-0-	133
02		7140 X	6035	-0-	-1105	-0-	6035 2			N	-0-	133
03		7905 X	6180	-0-	-1725	-0-	6172 2	8 9		N	7	140
04		7590 X	6302	-0-	-1288	-0-	6302 2			N	-0-	140
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2			N	-0-	-0-
12		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2			N	-0-	-0-
01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2			N	-0-	-0-
02		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2			N	-0-	-0-
03		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2			N	-0-	-0-
*04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
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	
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	54
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-	54
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2		N	-0-	54
02	4088 X	3887	-0-	-201	-0-	3887 2		N	-0-	54
03	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	3980 2	156 9	N	142	17
04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	3855 2		N	-0-	17
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523		
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-	-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3762 2	17 9	N	15	-0-
01	3224 X	2299	-0-	-925	-0-	2285 2	14 9	N	13	-0-
02	4004 X	3822	-0-	-182	-0-	3789 2	33 9	N	30	-0-
03	4402 X	1846	-0-	-2556	-0-	1831 2	15 9	N	14	-0-
04	4110 X	1591	-0-	-2519	-0-	1578 2	13 9	N	12	-0-
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570		
11	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 2		N	-0-	118
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2		N	-0-	118
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		N	-0-	118
02	6300 X	4581	-0-	-1719	-0-	4581 2		N	-0-	118
03	6882 X	2847	-0-	-4035	-0-	2847 2		N	-0-	118
04	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2936 2		N	-0-	118
-----										
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607		
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-	-0-
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-	-0-
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2		N	-0-	-0-
02	4760 X	4755	-0-	-5	-0-	4755 2		N	-0-	-0-
03	5270 X	5257	-0-	-13	-0-	5257 2		N	-0-	-0-
04	5100 X	4929	-0-	-171	-0-	4929 2		N	-0-	-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074		
11	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601 2		N	-0-	95
12	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	3366 2		N	-0-	95
01	4526 X	4328	-0-	-198	-0-	4328 2		N	-0-	95
02	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	12610 2		N	-0-	95
03	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419 2		N	-0-	95
04	11370 X	10942	-0-	-428	-0-	10942 2		N	-0-	95
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902		
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	10
12	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1389 2		N	-0-	10
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-	10
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	10
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	10
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 2		N	-0-	10
-----										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712		
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945 2		N	-0-	40
12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015 2		N	-0-	40
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 2		N	-0-	40
02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6829 2	3 9	N	3	43
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590 2		N	-0-	43
*04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278 2		N	-0-	43

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811											
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
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	82
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	82
01		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		N	82
02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	82
03		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	82
*04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	82
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196											
11		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	32
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	32
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	32
02		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	32
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	32
*04		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	32
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079											
11		3450 X	1076	-0-	-2374	-0-	1076	2		N	48
12		3565 X	1112	-0-	-2453	-0-	1112	2		N	48
01		3565 X	1000	-0-	-2565	-0-	1000	2		N	48
02		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	48
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	48
*04		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	48
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648											
11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2		N	187
12		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2		N	187
01		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2		N	187
02		9184 X	8017	-0-	-1167	-0-	8017	2		N	187
03		10168 X	9616	-0-	-552	-0-	9616	2		N	187
04		9810 X	8987	-0-	-823	-0-	8987	2		N	187
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974											
11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	60
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	60
01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	60
02		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	60
03		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	60
*04		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	60
-----											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256											
11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	162
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	162
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	162
02		3808 X	3425	-0-	-383	-0-	3425	2		N	162
03		4216 X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2		N	162
04		4080 X	2768	-0-	-1312	-0-	2768	2		N	162
-----											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568											
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	160
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15 9	N	15
01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	15
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	15
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	15
*04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
11	2610 X	2558	-0-	-52	-0-	2558	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2487	2	N	4	4	8	-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	8	9	7	8
02	2380 N	1327	-0-	-1053	-0-	1323	2	N	4	4	8	-0-
03	2480 N	9	-0-	-2471	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	10	9	9	8
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8497	2	N	25	9	23	80
12	6200 X	2578	-0-	-3622	-0-	2578	2	N				80
01	6200 X	3784	-0-	-2416	-0-	3784	2	N				80
02	7952 X	4049	-0-	-3903	-0-	4049	2	N				80
03	8804 X	3097	-0-	-5707	-0-	3097	2	N				80
04	8520 X	6730	-0-	-1790	-0-	6730	2	N				80
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
11	3720 X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2	N				-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N				-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N				-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N				-0-
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N				-0-
*04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2	N				-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
11	6360 X	5724	-0-	-636	-0-	5724	2	N				92
12	6572 X	5449	-0-	-1123	-0-	5449	2	N				92
01	6572 X	4855	-0-	-1717	-0-	4855	2	N				92
02	5404 X	1851	-0-	-3553	-0-	1851	2	N				92
03	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2	N				92
04	5730 X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2	N				92
-----												
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
11	3330 X	2098	-0-	-1232	-0-	2098	2	N				-0-
12	3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	2027	2	N	14	9	13	8
01	2945 X	942	-0-	-2003	-0-	935	2	N	7	9	6	8
02	2464 X	1043	-0-	-1421	-0-	1033	2	N	10	9	9	8
03	2170 X	1548	-0-	-622	-0-	1538	2	N	10	9	9	8
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	17	9	15	8
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
11	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2	N				22
12	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2	N				22
01	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2	N				22
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N				22
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N				22
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N				22
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
11	7080 X	6367	-0-	-713	-0-	6367	2	N				44
12	7316 X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2	N				44
01	7316 X	6728	-0-	-588	-0-	6728	2	N				44
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N				44
03	6975 X	3672	-0-	-3303	-0-	3672	2	N				44
04	6750 X	666	-0-	-6084	-0-	666	2	N				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	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
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-	97
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-	97
01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-	97
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-	97
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-	97
04		4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2		N	-0-	97
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
11		5940 X	4636	-0-	-1304	-0-	4626	2	10	9	N	129
12		6138 X	4944	-0-	-1194	-0-	4943	2	1	9	N	130
01		6138 X	4020	-0-	-2118	-0-	4020	2			N	130
02		4424 X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	130
03		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	130
04		4740 X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	130
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	19
12		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	19
01		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	19
02		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	19
03		3565 X	437	-0-	-3128	-0-	437	2			N	19
04		3450 X	2133	-0-	-1317	-0-	2133	2			N	19
-----												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	32
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	32
01		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	32
02		3948 X	3689	-0-	-259	-0-	3689	2			N	32
03		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4833	2	13	9	N	44
*04		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	44
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	169
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	169
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	169
02		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	169
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	169
*04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	169
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	164
12		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	164
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	164
02		6468 X	6040	-0-	-428	-0-	6040	2			N	164
03		7161 X	7017	-0-	-144	-0-	7017	2			N	164
*04		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	164
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	20
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	20
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	20
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	20
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	20
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3780 X	3286	-0-	-160	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3266	-0-	-640	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			172
12		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			172
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			172
02		1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2		N	-0-			172
03		1860 N	861	-0-	-999	-0-	861	2		N	-0-			172
04		1800 N	930	-0-	-870	-0-	930	2		N	-0-			172
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388														
11		8550 X	1130	-0-	-7420	-0-	1130	2		N	-0-			142
12		7502 X	1999	-0-	-5503	-0-	1999	2		N	-0-			142
01		1829 X	1566	-0-	-263	-0-	1566	2		N	-0-			142
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			142
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2		N	-0-			142
*04		3000 N	7336	-0-	4336	-0-	7336	2		N	-0-			142
-----														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860														
11		6000 X	2052	-0-	-3948	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
12		6200 X	1854	-0-	-4346	-0-	1853	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		6200 X	1587	-0-	-4613	-0-	1586	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52 9	N	47	47 8		-0-
03		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7879	2	23 9	N	21	21 8		-0-
*04		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7406	2	23 9	N	21	21 8		-0-
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245														
11		1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2		N	-0-			18
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2		N	-0-			18
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			18
02		1204 N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2		N	-0-			18
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			18
*04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			18
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965														
11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			104
12		6169 X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2		N	-0-			104
01		6169 X	5855	-0-	-314	-0-	5855	2		N	-0-			104
02		5488 X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2		N	-0-			104
03		6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2		N	-0-			104
04		5850 X	5386	-0-	-464	-0-	5386	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														
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4775	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4818	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4476	2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4905	2	6 9	N	5	5 8		-0-
*04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6 9	N	5	5 8		-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-
12		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-
01		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-
03		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-
*04		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
11		7470 X	7374	-0-	-96	-0-	7374	2			N	12
12		7595 X	7198	-0-	-397	-0-	7198	2			N	12
01		7378 X	5743	-0-	-1635	-0-	5743	2			N	12
02		6888 X	6801	-0-	-87	-0-	6801	2			N	12
03		7626 X	7476	-0-	-150	-0-	7476	2			N	12
04		7380 X	4896	-0-	-2484	-0-	4896	2			N	12
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	119
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	119
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	119
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	119
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	119
*04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	119
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-
12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	N	-0-
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	-0-
02		2044 X	1758	-0-	-286	-0-	1757	2	1	9	N	-0-
03		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	N	-0-
*04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-
12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-
01		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-
02		5656 X	4441	-0-	-1215	-0-	4441	2			N	-0-
03		6262 X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-
*04		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
11		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-
12		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-
01		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-
02		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-
03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-
*04		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	43
12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	2	1	9	N	44
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4318	2	3	9	N	47
02		4228 X	3822	-0-	-406	-0-	3822	2			N	47
03		4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4440	2	21	9	N	-0-
04		4170 X	3280	-0-	-890	-0-	3280	2			N	-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 #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-			37
12		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-			37
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-			37
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-			37
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-			37
*04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 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													
11		4710 X	3835	-0-	-875	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
12		4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
01		4867 X	3204	-0-	-1663	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
*04		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 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													
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			20
12		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			20
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			20
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			20
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			20
*04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 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													
11		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		N	-0-			-0-
12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 2		N	-0-			-0-
01		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2		N	-0-			-0-
02		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-			-0-
03		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 2		N	-0-			-0-
*04		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2		N	-0-			-0-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382													
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			108
12		3534 X	3098	-0-	-436	-0-	3098 2		N	-0-			108
01		3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753 2		N	-0-			108
02		3192 X	2519	-0-	-673	-0-	2519 2		N	-0-			108
03		3534 X	2837	-0-	-697	-0-	2837 2		N	-0-			108
04		3420 X	2602	-0-	-818	-0-	2600 2	2 9	N	2			110
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390													
11		2010 X	1118	-0-	-892	-0-	1118 2		N	-0-			80
12		2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931 2		N	-0-			80
01		2108 X	1348	-0-	-760	-0-	1348 2		N	-0-			80
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			80
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			80
04		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016 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													
11		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2		N	-0-			40
12		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 2		N	-0-			40
01		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992 2		N	-0-			40
02		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434 2		N	-0-			40
03		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 2		N	-0-			40
*04		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-		53
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-		53
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-		53
02	3556 X	2991	-0-	-565	-0-	2991	2		N	-0-		53
03	3937 X	3378	-0-	-559	-0-	3378	2		N	-0-		53
04	3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2		N	-0-		53
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-		62
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-		62
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-		62
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-		62
03	5983 X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2		N	-0-		62
*04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-		62
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
11	1350 X	1098	-0-	-252	-0-	1098	2		N	-0-		17
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-		17
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-		17
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-		17
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-		17
*04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-		17
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
11	1380 X	975	-0-	-405	-0-	975	2		N	-0-		54
12	1240 X	835	-0-	-405	-0-	835	2		N	-0-		54
01	1116 X	578	-0-	-538	-0-	578	2		N	-0-		54
02	924 N	689	-0-	-235	-0-	689	2		N	-0-		54
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-		54
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		54
-----												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
11	4680 X	3022	-0-	-1658	-0-	3022	2		N	-0-		-0-
12	4836 X	2950	-0-	-1886	-0-	2950	2		N	-0-		-0-
01	4836 X	2759	-0-	-2077	-0-	2759	2		N	-0-		-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	2839	-0-	-191	-0-	2839	2		N	-0-		-0-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-		37
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-		37
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		37
02	4088 X	3736	-0-	-352	-0-	3736	2		N	-0-		37
03	4526 X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2		N	-0-		37
04	4380 X	4244	-0-	-136	-0-	4244	2		N	-0-		37
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		18
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		18
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		18
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		18
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		18
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		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 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
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	23
12		837 N	776	-0-	-61	-0-	772 2	4 9		N	4	27
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	915 2	25 9		N	23	50
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-	50
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-	50
04		900 N	809	-0-	-91	-0-	809 2			N	-0-	50
-----												
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
11		3000 N	3460	-0-	460	460	3460 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	2981	-0-	-119	341	2981 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	4154	-0-	1054	1395	4154 2			N	-0-	-0-
02		5576 X	4181	-0-	-1395	-0-	4181 2			N	-0-	-0-
03		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2			N	-0-	-0-
*04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2			N	-0-	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 2			N	-0-	140
12		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 2			N	-0-	140
01		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2			N	-0-	140
02		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2			N	-0-	140
03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2			N	-0-	140
*04		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6337 2	8 9		N	7	147
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			N	-0-	-0-
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2594 2	4 9		N	4	-0-
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2591 2	4 9		N	4	-0-
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487 2	11 9		N	10	-0-
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2638 2	7 9		N	6	-0-
04		2520 N	2450	-0-	-70	-0-	2442 2	8 9		N	7	-0-
-----												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-	-0-
12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			N	-0-	-0-
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3548 2	8 9		N	7	7
02		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3131 2	31 9		N	28	35
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3514 2	11 9		N	10	45
*04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3433 2	31 9		N	28	73
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
11		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2			N	-0-	34
12		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2			N	-0-	34
01		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2			N	-0-	34
02		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2			N	-0-	34
03		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2			N	-0-	34
*04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2			N	-0-	34
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
11		4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3854 2			N	-0-	57
12		4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3935 2			N	-0-	57
01		4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3869 2			N	-0-	57
02		3612 X	3497	-0-	-115	-0-	3497 2			N	-0-	57
03		3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809 2			N	-0-	57
04		3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605 2			N	-0-	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 14179		
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	
11	3450 X	1773	-0-	-1677	-0-	1773	2			N	-0-	97
12	3069 X	2452	-0-	-617	-0-	2452	2			N	-0-	97
01	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-	97
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-	97
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8	105
*04	3000 N	3173	-0-	173	-0-	173	2			N	-0-	105
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912		
11	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-	-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6074	2	6	9	N	5	-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	2	4	9	N	4	-0-
02	5460 X	3016	-0-	-2444	-0-	3009	2	7	9	N	6	-0-
03	6045 X	4205	-0-	-1840	-0-	4199	2	6	9	N	5	-0-
04	5850 X	1859	-0-	-3991	-0-	1856	2	3	9	N	3	-0-
-----												
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819		
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-	20
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	3475	2			N	-0-	20
01	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2			N	-0-	20
02	3584 X	3359	-0-	-225	-0-	3359	2			N	-0-	20
03	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3194	2			N	-0-	20
04	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	3231	2			N	-0-	20
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054		
11	4080 X	1899	-0-	-2181	-0-	1899	2			N	-0-	-0-
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-	-0-
01	4216 X	3171	-0-	-1045	-0-	3171	2			N	-0-	-0-
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-	-0-
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701		
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-	147
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	147
01	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-	147
02	3024 X	1679	-0-	-1345	-0-	1679	2			N	-0-	147
03	3348 X	563	-0-	-2785	-0-	563	2			N	-0-	147
04	3240 X	1725	-0-	-1515	-0-	1725	2			N	-0-	147
-----												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514		
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-	-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-	-0-
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-	-0-
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-	-0-
*04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-	-0-
-----												
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612		
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	739	-0-	-346	-0-	739	2			N	-0-	-0-
02	924 N	700	-0-	-224	-0-	700	2			N	-0-	-0-
03	992 N	540	-0-	-452	-0-	540	2			N	-0-	-0-
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-	33	
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-	33	
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2	N	-0-	33	
02	3864 X	3815	-0-	-49	-0-	3815	2	N	-0-	33	
03	4278 X	3405	-0-	-873	-0-	3405	2	N	-0-	33	
04	4140 X	3114	-0-	-1026	-0-	3114	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			
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	22	
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	22	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	22	
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2	N	-0-	22	
03	992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2	N	-0-	22	
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	22	
-----											
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531			
11	5610 X	5053	-0-	-557	-0-	5046	2	7 9 N	6	75	
12	5704 X	4199	-0-	-1505	-0-	4199	2	N	-0-	75	
01	5580 X	4859	-0-	-721	-0-	4859	2	N	-0-	75	
02	4704 X	4287	-0-	-417	-0-	4287	2	N	-0-	75	
03	5208 X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2	N	-0-	75	
04	5040 X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2	N	-0-	75	
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829			
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-	-0-	
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-	-0-	
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-	-0-	
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-	-0-	
*04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	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			
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-	27	
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-	27	
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-	27	
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-	27	
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	27	
*04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-	27	
-----											
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512			
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-	-0-	
12	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2	N	-0-	-0-	
01	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2	N	-0-	-0-	
02	3864 X	3503	-0-	-361	-0-	3503	2	N	-0-	-0-	
03	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	
*04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-	-0-	
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639			
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21 9 N	19	8	
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3468	2	10 9 N	9	8	
02	2548 X	2214	-0-	-334	-0-	2203	2	11 9 N	10	8	
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11 9 N	10	8	
*04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18 9 N	16	8	

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 #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
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
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-		118
12		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-		118
01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-		118
02		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2	N	-0-		118
03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-		118
*04		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2	N	-0-		118
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
11		5010 X	2728	-0-	-2282	-0-	2728	2	N	-0-		86
12		5177 X	2381	-0-	-2796	-0-	2381	2	N	-0-		86
01		3100 X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2	N	-0-		86
02		2548 X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2	N	-0-		86
03		2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2	N	-0-		86
*04		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	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												
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		65
12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-		65
01		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-		65
02		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-		65
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	N	-0-		65
*04		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	-0-		65
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
11		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-		78
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-		78
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-		78
02		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-		78
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	29		107
*04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-		107
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-		145
12		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2	N	-0-		145
01		2573 X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2	N	-0-		145
02		3584 X	2644	-0-	-940	-0-	2644	2	N	-0-		145
03		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-		145
*04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		145
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	-0-		-0-
12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-		-0-
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-		-0-
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-		-0-
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2	N	-0-		-0-
*04		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-		175
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		175
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		175
02		2408 N	1850	-0-	-558	-0-	1850	2	N	-0-		175
03		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-		175
*04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-		175

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246789	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11368 - 13615
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
-----												
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2			N	-0-	-0-
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
*04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-	-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8386 - 12597
11		7410 X	2219	-0-	-5191	-0-	2219 2			N	-0-	30
12		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	13174 2			N	-0-	30
01		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212 2			N	-0-	30
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2			N	-0-	30
03		7037 X	2771	-0-	-4266	-0-	2771 2			N	-0-	30
*04		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767 2			N	-0-	30
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 8679 - 13180
11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	117
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			N	-0-	117
01		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			N	-0-	117
02		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-	117
03		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-	117
*04		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 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
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-	-0-
12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-	-0-
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2			N	-0-	-0-
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2			N	-0-	-0-
*04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2			N	-0-	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	247421	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8631 - 13076
11		2550 N	2355	-0-	-195	-0-	2355 2			N	-0-	33
12		2542 N	1661	-0-	-881	-0-	1661 2			N	-0-	33
01		2387 N	2076	-0-	-311	-0-	2076 2			N	-0-	33
02		2212 N	1431	-0-	-781	-0-	1431 2			N	-0-	33
03		1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1413 2			N	-0-	33
04		2010 N	1805	-0-	-205	-0-	1805 2			N	-0-	33
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	247461	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8625 - 13027
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2			N	-0-	90
12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2			N	-0-	90
01		3875 X	3557	-0-	-318	-0-	3557 2			N	-0-	90
02		3780 X	3268	-0-	-512	-0-	3268 2			N	-0-	90
03		4123 X	3424	-0-	-699	-0-	3424 2			N	-0-	90
04		3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655 2			N	-0-	90
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	247471	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13627 - 15320
11		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179 2			N	-0-	3
12		1550 N	64	-0-	-1486	-0-	64 2			N	-0-	3
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-	3
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-	3
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	3
*04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2			N	-0-	3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10854 - 12209	
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
11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 2	N	-0-			-0-
12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2	N	-0-			-0-
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 2	N	-0-			-0-
02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2	N	-0-			-0-
03	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 2	N	-0-			-0-
04	8130 X	8079	-0-	-51	-0-	8079 2	N	-0-			-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761	
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-			100
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-			100
01	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2	N	-0-			100
02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-			100
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2	N	-0-			100
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-			100
-----											
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	520 2	N	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3826	-0-	-80	-0-	3804 2	N	20	20 8		-0-
01	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	3896 2	N	27	27 8		-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	51	51 8		-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	39	39 8		-0-
*04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	60	60 8		-0-
-----											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-			27
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2	N	-0-			27
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-			27
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2	N	-0-			27
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2	N	-0-			27
*04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	N	-0-			27
-----											
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
11	3420 X	945	-0-	-2475	-0-	945 2	N	-0-			-0-
12	3534 X	1305	-0-	-2229	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
01	3503 X	1250	-0-	-2253	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
*04	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 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	
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2	N	-0-			-0-
12	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	4882 2	N	8	8 8		-0-
01	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	4892 2	N	10	10 8		-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4254 2	N	17	17 8		-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4025 2	N	10	10 8		-0-
*04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3344 2	N	11	11 8		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
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
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-	18
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	18
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-	18
02		1876 N	1320	-0-	-556	-0-	1320 2			N	-0-	18
03		1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2			N	-0-	18
*04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-	18
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-	-0-
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-	-0-
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-	-0-
*04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
11		3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3855 2			N	-0-	45
12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			N	-0-	45
01		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195 2			N	-0-	45
02		3612 X	2383	-0-	-1229	-0-	2383 2			N	-0-	45
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-			N	-0-	45
04		4050 X	1918	-0-	-2132	-0-	1918 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												
11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			N	-0-	-0-
12		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-	-0-
01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2			N	-0-	-0-
02		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2			N	-0-	-0-
03		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323 2			N	-0-	-0-
*04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475 2			N	-0-	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-	83
12		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2			N	-0-	83
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-	83
02		3640 X	1998	-0-	-1642	-0-	1998 2			N	-0-	83
03		4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096 2			N	-0-	83
04		3900 X	3223	-0-	-677	-0-	3223 2			N	-0-	83
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2			N	-0-	18
12		3286 X	2715	-0-	-571	-0-	2707 2	8 9		N	7	25
01		3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2602 2	33 9		N	30	55
02		3696 X	2237	-0-	-1459	-0-	2237 2			N	-0-	55
03		4092 X	2207	-0-	-1885	-0-	2207 2			N	-0-	55
04		3960 X	2306	-0-	-1654	-0-	2306 2			N	-0-	55
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
11		4170 X	4066	-0-	-104	-0-	4066 2			N	-0-	79
12		4123 X	3687	-0-	-436	-0-	3687 2			N	-0-	79
01		4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3869 2			N	-0-	79
02		3864 X	3224	-0-	-640	-0-	3224 2			N	-0-	79
03		4278 X	3572	-0-	-706	-0-	3572 2			N	-0-	79
04		4080 X	3066	-0-	-1014	-0-	3066 2			N	-0-	79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
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
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			N	-0-	77
12		2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006 2			N	-0-	77
01		2697 X	1782	-0-	-915	-0-	1782 2			N	-0-	77
02		2744 X	2138	-0-	-606	-0-	2127 2	11	9	N	10	87
03		3038 X	2245	-0-	-793	-0-	2245 2			N	-0-	87
04		2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2214 2			N	-0-	87
-----												
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
11		3660 X	2969	-0-	-691	-0-	2969 2			N	-0-	-0-
12		3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3164 2	11	9	N	10	-0-
01		3441 X	634	-0-	-2807	-0-	630 2		4	9	4	-0-
02		2940 X	710	-0-	-2230	-0-	696 2		14	9	13	-0-
03		3255 X	2233	-0-	-1022	-0-	2214 2		19	9	17	-0-
04		3060 X	315	-0-	-2745	-0-	311 2		4	9	4	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
11		1320 X	1259	-0-	-61	-0-	1259 2			N	-0-	77
12		1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1314 2			N	-0-	77
01		1333 X	1230	-0-	-103	-0-	1230 2			N	-0-	77
02		1176 N	1057	-0-	-119	-0-	1057 2			N	-0-	77
03		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	1165 2			N	-0-	77
*04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-	77
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
11		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2			N	-0-	52
12		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2			N	-0-	52
01		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2			N	-0-	52
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N	-0-	52
03		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2			N	-0-	52
04		5130 X	4997	-0-	-133	-0-	4997 2			N	-0-	52
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-	-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-	-0-
*04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
11		4560 X	4198	-0-	-362	-0-	4198 2			N	-0-	28
12		4712 X	4411	-0-	-301	-0-	4411 2			N	-0-	28
01		4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391 2			N	-0-	28
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2			N	-0-	28
03		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2			N	-0-	28
*04		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2			N	-0-	28
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
11		2730 N	2635	-0-	-95	-0-	2633 2	2	9	N	2	50
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2			N	-0-	50
01		2821 N	2474	-0-	-347	-0-	2474 2			N	-0-	50
02		2464 N	2093	-0-	-371	-0-	2093 2			N	-0-	50
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2			N	-0-	50
*04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			N	-0-	50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		4110 X	3957	-0-	-153	-0-	3957 2			N	-0-	-0-
12		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2			N	-0-	-0-
02		3696 X	3695	-0-	-1	-0-	3695 2			N	-0-	-0-
03		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2			N	-0-	-0-
04		3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840 2			N	-0-	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
11		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2			N	-0-	71
12		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2			N	-0-	71
01		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2			N	-0-	71
02		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2			N	-0-	71
03		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2			N	-0-	71
*04		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 2			N	-0-	71
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-	17
12		2356 N	2004	-0-	-352	-0-	2004 2			N	-0-	17
01		2728 N	2328	-0-	-400	-0-	2328 2			N	-0-	17
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	17
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-	17
04		2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2208 2			N	-0-	17
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2			N	-0-	133
12		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			N	-0-	133
01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2			N	-0-	133
02		2800 N	2333	-0-	-467	-0-	2333 2			N	-0-	133
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2			N	-0-	133
*04		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2			N	-0-	133
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2			N	-0-	123
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-	123
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2			N	-0-	123
02		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-	123
03		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-	123
*04		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	123
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
11		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 2			N	-0-	-0-
12		6696 X	6507	-0-	-189	-0-	6489 2	18 9		N	16	-0-
01		7285 X	4913	-0-	-2372	-0-	4901 2	12 9		N	11	-0-
02		6804 X	6758	-0-	-46	-0-	6714 2	44 9		N	40	-0-
03		7533 X	7365	-0-	-168	-0-	7333 2	32 9		N	29	-0-
04		7290 X	6867	-0-	-423	-0-	6825 2	42 9		N	38	-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2			N	-0-	111
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2			N	-0-	111
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2			N	-0-	111
02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2			N	-0-	111
03		4309 X	3721	-0-	-588	-0-	3721 2			N	-0-	111
04		4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3745 2			N	-0-	111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		4091	2	N	-0-	-0-
12		3534 X	3386	-0-	-148	-0-		3386	2	N	-0-	-0-
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4346	2	N	1	8
02		3808 X	3307	-0-	-501	-0-		3306	2	N	1	8
03		4216 X	2151	-0-	-2065	-0-		2150	2	N	1	8
04		4110 X	2773	-0-	-1337	-0-		2772	2	N	1	8
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-		4843	2	N	-0-	160
12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-		4984	2	N	-0-	160
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		4868	2	N	-0-	160
02		4480 X	4333	-0-	-147	-0-		4333	2	N	-0-	160
03		4960 X	4863	-0-	-97	-0-		4863	2	N	-0-	160
04		4800 X	4287	-0-	-513	-0-		4287	2	N	-0-	160
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
11		2190 X	896	-0-	-1294	-0-		896	2	N	-0-	22
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		2513	2	N	-0-	22
01		2263 X	1732	-0-	-531	-0-		1732	2	N	-0-	22
02		2968 X	2461	-0-	-507	-0-		2461	2	N	-0-	22
03		3286 X	2813	-0-	-473	-0-		2813	2	N	-0-	22
*04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864	2	N	-0-	22
-----												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-		2133	2	N	-0-	-0-
12		2325 N	2182	-0-	-143	-0-		2182	2	N	-0-	-0-
01		2449 N	2287	-0-	-162	-0-		2287	2	N	-0-	-0-
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2	N	-0-	-0-
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507	2	N	-0-	-0-
*04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	2	N	-0-	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2980	2	N	-0-	50
12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		3116	2	N	-0-	50
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2	N	-0-	50
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		4078	2	N	-0-	50
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		4542	2	N	-0-	50
*04		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	2	N	-0-	50
-----												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
11		3630 X	3529	-0-	-101	-0-		3529	2	N	-0-	-0-
12		3751 X	2502	-0-	-1249	-0-		2502	2	N	-0-	-0-
01		3751 X	2101	-0-	-1650	-0-		2101	2	N	-0-	-0-
02		3248 X	1705	-0-	-1543	-0-		1705	2	N	-0-	-0-
03		3596 X	3115	-0-	-481	-0-		3115	2	N	-0-	-0-
04		3480 X	3330	-0-	-150	-0-		3330	2	N	-0-	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	2	N	-0-	27
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549	2	N	-0-	27
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2	N	-0-	27
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2	N	-0-	27
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2	N	-0-	27
*04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2	N	-0-	27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 253282	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 13154	PERF.13550 - 15324				
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		42	
12	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243 2	N	-0-		42	
01	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337 2	N	-0-		42	
02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321 2	N	-0-		42	
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		42	
*04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		42	
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 13625	PERF.11324 - 12186				
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-		-0-	
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-	
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-	
02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675 2	N	-0-		-0-	
03	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	2016 2	N	-0-		-0-	
04	2250 N	1876	-0-	-374	-0-	1876 2	N	-0-		-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10896 - 11922				
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-	
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-	
01	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-		-0-	
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		-0-	
03	2108 N	1445	-0-	-663	-0-	1445 2	N	-0-		-0-	
04	2220 N	1918	-0-	-302	-0-	1918 2	N	-0-		-0-	
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 13804	PERF.11548 - 11902				
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-	
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-	
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-		-0-	
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-	
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-	
*04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-		-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 13115	PERF.11516 - 12920				
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	-0-		20	
12	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474 2	N	-0-		20	
01	3844 X	2248	-0-	-1596	-0-	2248 2	N	-0-		20	
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648 2	N	-0-		20	
03	3255 X	1237	-0-	-2018	-0-	1237 2	N	-0-		20	
04	3150 X	967	-0-	-2183	-0-	967 2	N	-0-		20	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13465 - 17069				
11	9840 X	8019	-0-	-1821	-0-	8019 2	N	-0-		85	
12	10199 X	10193	-0-	-6	-0-	10193 2	N	-0-		85	
01	10199 X	8379	-0-	-1820	-0-	8379 2	N	-0-		85	
02	7448 X	6677	-0-	-771	-0-	6677 2	N	-0-		85	
03	8246 X	7323	-0-	-923	-0-	7297 2	N	26 9	24	109	
04	7980 X	7482	-0-	-498	-0-	7482 2	N	-0-		109	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490	COMPL. DATE 12/19/2009	TOTAL DEPTH 13980	PERF.12101 - 13784				
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2	N	-0-		181	
12	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2	N	-0-		181	
01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 2	N	-0-		181	
02	6384 X	5106	-0-	-1278	-0-	5106 2	N	-0-		181	
03	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741 2	N	-0-		181	
*04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 2	N	-0-		181	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3150 X	2745	-0-	-405	-0-	2745	2		N	-0-	-0-
12		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3178	2	2	9	N	-0-
01		3224 X	2711	-0-	-513	-0-	2709	2	2	9	N	-0-
02		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	-0-
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2841	2	3	9	N	-0-
*04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	-0-

  

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-	16
12		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-	16
01		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-	16
02		4368 X	4084	-0-	-284	-0-	4084	2		N	-0-	16
03		4805 X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2		N	-0-	16
04		4620 X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2		N	-0-	16

  

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-	18
12		4495 X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2		N	-0-	18
01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-	18
02		4368 X	4089	-0-	-279	-0-	4089	2		N	-0-	18
03		4836 X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2		N	-0-	18
04		4680 X	3910	-0-	-770	-0-	3910	2		N	-0-	18

  

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
11		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	23
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-	23
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-	23
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-	23
03		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-	23
*04		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-	23

  

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
11		2610 X	1746	-0-	-864	-0-	1746	2		N	-0-	140
12		2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	1598	2		N	-0-	140
01		1643 X	1368	-0-	-275	-0-	1368	2		N	-0-	140
02		1624 N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2		N	-0-	140
03		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	2		N	-0-	140
*04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	140

  

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	28
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-	28
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-	28
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	28
03		248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-	28
*04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	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												
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	73
12		837 N	634	-0-	-203	-0-	634	2		N	-0-	73
01		837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2		N	-0-	73
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	73
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	73
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
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
11		3000 N	2977	-0-	-23	20	2977	2		N	-0-	35
12		2971 N	2951	-0-	-20	-0-	2951	2		N	-0-	35
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-	35
02		2772 X	2654	-0-	-118	-0-	2654	2		N	-0-	35
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-	35
04		2970 X	2557	-0-	-413	-0-	2557	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												
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-	-0-
12		4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2		N	-0-	-0-
01		4526 X	4326	-0-	-200	-0-	4326	2		N	-0-	-0-
02		4088 X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2		N	-0-	-0-
03		4526 X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2		N	-0-	-0-
04		4380 X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2		N	-0-	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
11		4380 X	3818	-0-	-562	-0-	3818	2		N	-0-	93
12		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	2		N	-0-	93
01		4185 X	3119	-0-	-1066	-0-	3087	2	32 9	N	29	122
02		3556 X	2861	-0-	-695	-0-	2861	2		N	-0-	122
03		3937 X	3347	-0-	-590	-0-	3347	2		N	-0-	27
*04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-	27
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	92
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-	92
01		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-	92
02		2828 X	2635	-0-	-193	-0-	2635	2		N	-0-	92
03		3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2		N	-0-	92
04		3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2		N	-0-	92
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-	2
12		3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2		N	-0-	2
01		3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2		N	-0-	2
02		2744 X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2		N	-0-	2
03		3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2		N	-0-	2
04		2910 X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2		N	-0-	2
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
11		1980 N	1483	-0-	-497	-0-	1483	2		N	-0-	25
12		2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2		N	-0-	25
01		2046 N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2		N	-0-	25
02		1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2		N	-0-	25
03		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2		N	-0-	25
*04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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												
11		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-	-0-
12		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-	-0-
01		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		N	-0-	-0-
02		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-	-0-
03		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		N	-0-	-0-
04		6360 X	6268	-0-	-92	-0-	6268	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 #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
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
11		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2	N	-0-		-0-
12		3224 X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
01		3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2	N	-0-		-0-
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
*04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
11		5130 X	4843	-0-	-287	-0-	4843	2	N	-0-		7
12		5301 X	4517	-0-	-784	-0-	4517	2	N	-0-		7
01		5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	3817	2	N	-0-		7
02		4508 X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2	N	-0-		7
03		4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2	N	-0-		7
*04		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-		7
-----												
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
11		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2	N	-0-		-0-
12		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2	N	-0-		-0-
01		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2	N	-0-		-0-
02		8680 X	7484	-0-	-1196	-0-	7484	2	N	-0-		-0-
03		9610 X	8409	-0-	-1201	-0-	8409	2	N	-0-		-0-
04		9300 X	8173	-0-	-1127	-0-	8173	2	N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-		-0-
12		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2	N	-0-		-0-
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-		-0-
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2	N	-0-		-0-
03		4681 X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2	N	-0-		-0-
04		4530 X	4394	-0-	-136	-0-	4394	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												
11		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2	N	-0-		100
12		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2	N	-0-		100
01		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2	N	-0-		100
02		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	N	-0-		100
03		9114 X	7988	-0-	-1126	-0-	7988	2	N	-0-		100
04		8820 X	7709	-0-	-1111	-0-	7709	2	N	-0-		100
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2	N	-0-		3
12		5084 X	3387	-0-	-1697	-0-	3387	2	N	-0-		3
01		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-		3
02		5516 X	5419	-0-	-97	-0-	5419	2	N	-0-		3
03		6107 X	3732	-0-	-2375	-0-	3732	2	N	-0-		3
04		5910 X	3882	-0-	-2028	-0-	3882	2	N	-0-		3
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
11		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2	N	-0-		-0-
12		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-		-0-
01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-		-0-
02		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2	N	-0-		-0-
03		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2	N	-0-		-0-
*04		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	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 #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
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
11		7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	2		N	-0-	63
12		7378 X	6067	-0-	-1311	-0-	6067	2		N	-0-	63
01		7347 X	4617	-0-	-2730	-0-	4616	2	1 9	N	1	64
02		5908 X	5223	-0-	-685	-0-	5223	2		N	-0-	64
03		6541 X	5086	-0-	-1455	-0-	5086	2		N	-0-	19
04		6330 X	3965	-0-	-2365	-0-	3965	2		N	-0-	19
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-	11
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-	11
01		2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	1669	2		N	-0-	11
02		4088 X	799	-0-	-3289	-0-	799	2		N	-0-	11
03		4464 X	714	-0-	-3750	-0-	714	2		N	-0-	11
*04		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	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												
11		21360 X	14067	-0-	-7293	-0-	14067	2		N	-0-	-0-
12		17980 X	8319	-0-	-9661	-0-	8319	2		N	-0-	-0-
01		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2		N	-0-	-0-
02		20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	20420	2		N	-0-	-0-
03		21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2		N	-0-	-0-
*04		20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	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												
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-	-0-
12		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-	-0-
01		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		N	-0-	-0-
02		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-	-0-
03		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2		N	-0-	-0-
*04		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	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												
11		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-	35
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-	35
01		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-	35
02		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-	35
03		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2 9	N	2	37
*04		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-	37
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
11		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-	-0-
12		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-	-0-
01		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-	-0-
02		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-	-0-
03		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-	-0-
*04		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	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												
11		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2		N	-0-	7
12		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2		N	-0-	7
01		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-	7
02		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-	7
03		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2		N	-0-	7
*04		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-	7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904											
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634 2	N	-0-			7
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028 2	N	-0-			7
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428 2	N	-0-			7
02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2	N	-0-			7
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 2	N	-0-			7
*04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505 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											
11	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504 2	N	-0-			-0-
12	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155 2	N	-0-			-0-
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	17903 2	N	-0-			-0-
02	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	19914 2	N	-0-			-0-
03	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676 2	N	-0-			-0-
*04	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641 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											
11	6810 X	6353	-0-	-457	-0-	6353 2	N	-0-			-0-
12	7006 X	6420	-0-	-586	-0-	6420 2	N	-0-			-0-
01	6882 X	6510	-0-	-372	-0-	6510 2	N	-0-			-0-
02	5936 X	5722	-0-	-214	-0-	5722 2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6313	-0-	-259	-0-	6313 2	N	-0-			-0-
04	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134 2	N	-0-			-0-
-----											
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777											
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	3179 2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042 2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2575 2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	2929 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											
11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2	N	-0-			-0-
12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2	N	-0-			-0-
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2	N	-0-			-0-
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2	N	-0-			-0-
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2	N	-0-			-0-
*04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	N	-0-			-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600											
11	10980 X	9068	-0-	-1912	-0-	9068 2	N	-0-			10
12	10354 X	8833	-0-	-1521	-0-	8833 2	N	-0-			10
01	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	9032 2	N	-0-			10
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2	N	-0-			10
03	9331 X	8615	-0-	-716	-0-	8615 2	N	-0-			10
04	9030 X	8313	-0-	-717	-0-	8313 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											
11	7080 X	6641	-0-	-439	-0-	6641 2	N	-0-			-0-
12	7316 X	4504	-0-	-2812	-0-	4504 2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6015	-0-	-1301	-0-	6015 2	N	-0-			-0-
02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2	N	-0-			-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2	N	-0-			-0-
*04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
		WELL #:	12	RRCID ->	264881	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	11844	-	13296		
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-					19
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-					19
01	4743 X	3396	-0-	-1347	-0-	3396	2		N	-0-					19
02	4480 X	2872	-0-	-1608	-0-	2872	2		N	-0-					19
03	4960 X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	2		N	-0-					19
04	4800 X	3518	-0-	-1282	-0-	3518	2		N	-0-					19
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	24	RRCID ->	264944	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10878	-	13234		
11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-					20
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-					20
01	4278 X	1969	-0-	-2309	-0-	1969	2		N	-0-					20
02	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	4599	2		N	-0-					20
03	5115 X	2858	-0-	-2257	-0-	2858	2		N	-0-					20
04	4950 X	4486	-0-	-464	-0-	4486	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		
11	8790 X	6830	-0-	-1960	-0-	6830	2		N	-0-					18
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-					18
01	8587 X	8385	-0-	-202	-0-	8385	2		N	-0-					18
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-					18
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2		N	-0-					18
*04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	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		
11	11400 X	10778	-0-	-622	-0-	10778	2		N	-0-					31
12	11439 X	10993	-0-	-446	-0-	10993	2		N	-0-					31
01	11315 X	9852	-0-	-1463	-0-	9852	2		N	-0-					31
02	10080 X	8710	-0-	-1370	-0-	8710	2		N	-0-					31
03	11160 X	9440	-0-	-1720	-0-	9440	2		N	-0-					31
04	10770 X	8860	-0-	-1910	-0-	8860	2		N	-0-					31
-----															
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	20	RRCID ->	266159	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	14405	PERF.	11557	-	14006		
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2		N	-0-					-0-
12	7564 X	6437	-0-	-1127	-0-	6435	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	8649 X	7807	-0-	-842	-0-	7805	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	6636 X	5359	-0-	-1277	-0-	5356	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	7347 X	5396	-0-	-1951	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*04	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8		-0-
-----															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	11407	-	13852		
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-					-0-
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-					-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-					-0-
02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2		N	-0-					-0-
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-					-0-
*04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	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		
11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-					-0-
12	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-					-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-					-0-
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-					-0-
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-					-0-
*04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
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
11		6720 X	3879	-0-	-2841	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
12		6944 X	2338	-0-	-4606	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
01		6944 X	2241	-0-	-4703	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
02		3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
03		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3603	-0-	-267	-0-	3602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
*04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 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													
11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2		N	-0-			7
12		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640 2		N	-0-			7
01		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2		N	-0-			7
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			7
03		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-			7
*04		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 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													
11		7170 X	6594	-0-	-576	-0-	6594 2		N	-0-			111
12		7409 X	6430	-0-	-979	-0-	6430 2		N	-0-			111
01		7037 X	6784	-0-	-253	-0-	6784 2		N	-0-			111
02		6356 X	3145	-0-	-3211	-0-	3145 2		N	-0-			111
*03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	98 1		13
*04		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			13
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 2		N	-0-			2
12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		N	-0-			2
01		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-			2
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			2
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			2
*04		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 2		N	-0-			2
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
11		4890 X	4580	-0-	-310	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
01		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3870	-0-	-414	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4084	-0-	-659	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
-----													
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503													
11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	12014 2		N	-0-			-0-
12		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238 2		N	-0-			-0-
01		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957 2		N	-0-			-0-
02		11200 X	10784	-0-	-416	-0-	10784 2		N	-0-			-0-
03		12400 X	11492	-0-	-908	-0-	11492 2		N	-0-			-0-
04		12000 X	10873	-0-	-1127	-0-	10873 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2400 N	2203	-0-	-197	-0-	2203	2	N	-0-		-0-	
12		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2	N	-0-		-0-	
01		2356 N	2093	-0-	-263	-0-	2093	2	N	-0-		-0-	
02		2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2	N	-0-		-0-	
03		2201 N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
04		2040 N	2019	-0-	-21	-0-	2019	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													
11		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21231	2	N	-0-		-0-	
12		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2	N	-0-		-0-	
01		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2	N	-0-		-0-	
02		19852 X	17349	-0-	-2503	-0-	17349	2	N	-0-		-0-	
03		21979 X	19326	-0-	-2653	-0-	19326	2	N	-0-		-0-	
04		21240 X	17541	-0-	-3699	-0-	17541	2	N	-0-		-0-	
-----													
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849													
11		78510 X	55025	-0-	-23485	-0-	55025	2	N	-0-		-0-	
12		80290 X	53461	-0-	-26829	-0-	53461	2	N	-0-		-0-	
01		74121 X	49578	-0-	-24543	-0-	49578	2	N	-0-		-0-	
02		51464 X	43130	-0-	-8334	-0-	43130	2	N	-0-		-0-	
03		56978 X	45184	-0-	-11794	-0-	45184	2	N	-0-		-0-	
04		55020 X	40267	-0-	-14753	-0-	40267	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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		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 #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9442 - 9556
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1								
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-		-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-		-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-		-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2	Y	-0-		-0-
03	1643	N	961	-0-	-682	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630					
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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
-----														
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921					
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990					
11	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			40
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			40
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			40
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
11	1980	X	1899	-0-	-81	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
12	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
01	3379	X	2065	-0-	-1314	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
03	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921					
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182					
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5		72
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8		80
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11		91
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2		93
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4		97
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5		102

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038											
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	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											
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	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											
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
-----											
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161											
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
04	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	
-----											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054											
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	99	
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	99	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	99	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	99	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	99	
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	99	
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453											
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	10	
12	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2	N	-0-	10	
01	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2	N	-0-	10	
02	1400 N	643	-0-	-757	-0-	643	2	N	-0-	10	
03	1395 N	482	-0-	-913	-0-	482	2	N	-0-	10	
04	1110 N	553	-0-	-557	-0-	553	2	N	-0-	10	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413		-		9634		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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		
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
02	336 N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					10
03	372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2			N	-0-					10
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					10
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702		-		8929		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621		-		9187		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638		-		9058		
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 154738	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	- 9219					
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	- 8970			
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	N	-0-		-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-		-0-
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2	N	-0-		-0-
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2	N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-		-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 8688	- 9406			
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8544	- 9165			
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8970	- 9316			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	- 8630			
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
04	510 N	136	-0-	-374	-0-	136	2	N	-0-		-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	- 8656			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" GAS UNIT		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148							
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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 #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #:		11	RRCID ->	226504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF. 9035 - 10180	
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
-----													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052 - 9892	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703		
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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											
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9 9	N	8			8
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17 9	N	15			23
-----													
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841												
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
-----																	
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659																	
11	SWR	10	2191	-0-	2191	361371	2191	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2391	-0-	2391	363762	2391	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	2354	-0-	2354	366116	2354	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	2458	-0-	2458	368574	2458	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1751	-0-	1751	370325	1751	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	1702	-0-	1702	372027	1702	2			N	-0-					-0-
-----																	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					100
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					100
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					100
02	2800	N	3290	-0-	490	-0-	490	2			N	-0-					100
03	3100	N	3836	-0-	736	-0-	1226	3836	2		N	-0-					100
*04	3000	N	3612	-0-	612	-0-	1838	3612	2		N	-0-					100
-----																	
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2	N	-0-			-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-			-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

11	0	W	9912	-0-	9912	108179	9912	2	N	-0-			132
12	0	W	10275	-0-	10275	118454	10275	2	N	-0-			132
01	0	W	11533	-0-	11533	129987	11531	2	N	2	9		134
02	0	W	6472	-0-	6472	136459	6472	2	N	-0-			134
03	0	W	4591	-0-	4591	141050	4591	2	N	-0-			134
04	0	W	10350	-0-	10350	151400	10350	2	N	-0-			134

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	2	N	-0-			186
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	271	69	7	388
						298	9							
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	3	1	154	2	N	-0-	373	1	15
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	153	2			N	-0-			15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			15
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054				
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #:		15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POLAR		WELL #:		1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936					
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144		
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871								
M	O	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 - 8467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 8619	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428				
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
11	510 X	36	-0-	-474	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	527 X	30	-0-	-497	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1      WELL #: 16      RRCID -> 230638      COMPL. DATE 07/04/2007      TOTAL DEPTH 12880      PERF. 8535 - 8622																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1      WELL #: 10      RRCID -> 231791      COMPL. DATE 10/11/2007      TOTAL DEPTH 12775      PERF. 8489 - 8630																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852				
M O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794	
M	O	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	8679 - 8882	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.// 945936									
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8750
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	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 8772
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 8832
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755		
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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								
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
-----																
VESTAL GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 13    RRCID -> 252922    COMPL. DATE 08/09/2009    TOTAL DEPTH 14280    PERF. 8721 - 8858																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					147
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					147
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					147
02	420 N	77	-0-	-343	-0-	77	2			N	-0-					147
03	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	2			N	-0-					147
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					147
-----																
PRATT GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 1    RRCID -> 253500    COMPL. DATE 07/15/2009    TOTAL DEPTH 9001    PERF. 8260 - 8400																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 3    RRCID -> 254617    COMPL. DATE 11/10/2009    TOTAL DEPTH 13492    PERF. 8301 - 8443																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
M 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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																
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR	10	249	-0-	249	146668	249	2		N	-0-					-0-
12	SWR	10	265	-0-	265	146933	265	2		N	-0-					-0-
01	SWR	10	290	-0-	290	147223	290	2		N	-0-					-0-
02	SWR	10	279	-0-	279	147502	279	2		N	-0-					-0-
03	SWR	10	315	-0-	315	147817	315	2		N	-0-					-0-
04	SWR	10	320	-0-	320	148137	320	2		N	-0-					-0-
-----																
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855				
11	SWR 10	635	-0-	635	86830	635 2		N	-0-			30
12	SWR 10	749	-0-	749	87579	749 2		N	-0-			30
01	SWR 10	786	-0-	786	88365	786 2		N	-0-			30
02	SWR 10	708	-0-	708	89073	708 2		N	-0-			30
03	SWR 10	852	-0-	852	89925	852 2		N	-0-			30
04	SWR 10	823	-0-	823	90748	823 2		N	-0-			30
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320					
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-	
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-	
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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 #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC FAZZINO, LEE UNIT		30445 075 923453		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046			
11	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	15000 3	N	-0-	-0-		
12	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874 3	N	-0-	-0-		
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-		N	-0-	-0-		
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-		N	-0-	-0-		
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-		N	-0-	-0-		
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC. OWENS "C"		32791 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10921 - 10968			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21 2	N	-0-	-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
COUCH OIL & GAS, INC.		182165								
BRAVEHEART		WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RWA, LLC		687608		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564		
MONTGOMERY		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAUKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
11	1230 N	849	-0-	-381	-0-	74	1	775 2	N	-0-	72
12	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	101	1	1159 2	N	-0-	72
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	92	1	1010 2	N	-0-	72
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	950 2	N	-0-	72
03	1271 N	932	-0-	-339	-0-	84	1	848 2	N	-0-	72
*04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286 2	N	-0-	72

-----																	
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637																	
11	2670	X	1337	-0-	-1333	-0-	117	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1585	-0-	-1174	-0-	127	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	123	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	846	-0-	-735	-0-	76	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
-----																	
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683																	
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	342	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	310	1	3405	2	N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	307	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	N	-0-					-0-
*04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	200	1	3250	2	N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576																	
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	238	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	259	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1052	-0-	-1384	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1106	-0-	-1591	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					-0-
-----																	
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802																	
11	2580	X	2115	-0-	-465	-0-	185	1	1930	2	N	-0-					57
12	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	186	1	2140	2	N	-0-					57
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	181	1	1987	2	N	-0-					57
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	N	-0-					57
03	2325	N	1147	-0-	-1178	-0-	104	1	1043	2	N	-0-					57
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2283	2	N	-0-					57
-----																	
BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564																	
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	372	N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770																	
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	100	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	99	1	995	2	N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12765	PERF.11443 - 12653			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	96	-0-	96	116	8	1	88	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-		-0-
-----														
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12950	PERF.11642 - 12796			
11		2610 X	1718	-0-	-892	-0-	150	1	1568	2	N	-0-		-0-
12		2263 X	2041	-0-	-222	-0-	163	1	1878	2	N	-0-		-0-
01		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	173	1	1903	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	4272	-0-	1472	1472	363	1	3909	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2925	-0-	-175	1297	264	1	2661	2	N	-0-		-0-
*04		3000 N	4297	-0-	1297	2594	250	1	4047	2	N	-0-		-0-
-----														
BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH 12950	PERF.11375 - 11385			
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	274	1	2860	2	N	-0-		-0-
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	270	1	3116	2	N	-0-		-0-
01		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-		-0-
02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	N	-0-		-0-
03		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	N	-0-		-0-
*04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3403	2	N	-0-		-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003										TOTAL DEPTH 13080	PERF.11620 - 11630			
11		750 N	584	-0-	-166	-0-	51	1	533	2	N	-0-		20
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	56	1	643	2	N	-0-		20
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-		20
02		532 N	530	-0-	-2	-0-	45	1	485	2	N	-0-		20
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-		20
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-		20
-----														
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11354 - 11359			
11		2370 N	2091	-0-	-279	-0-	183	1	1908	2	N	-0-		-0-
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	N	-0-		-0-
01		2418 N	2344	-0-	-74	-0-	196	1	2148	2	N	-0-		-0-
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1981	2	N	-0-		-0-
03		2449 N	2324	-0-	-125	-0-	210	1	2114	2	N	-0-		-0-
04		2280 N	2162	-0-	-118	-0-	126	1	2036	2	N	-0-		-0-
-----														
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12985	PERF.11695 - 12843			
11		3000 N	2922	-0-	-78	1072	256	1	2666	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3382	-0-	282	1354	270	1	3112	2	N	-0-		-0-
01		4312 X	2958	-0-	-1354	-0-	247	1	2711	2	N	-0-		-0-
02		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	196	1	2113	2	N	-0-		-0-
03		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	187	1	1879	2	N	-0-		-0-
*04		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	-0-		-0-
-----														
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13050	PERF.11718 - 12877			
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	N	-0-		-0-
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-		-0-
01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-		-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1086	-0-	-681	-0-	98	1	988	2	N	-0-		-0-
*04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	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 #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746					
M	O	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
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	57 1	1007 2	N	-0-				17
12	1209 N	947	-0-	-262	-0-	56 1	891 2	N	-0-				17
01	1302 N	755	-0-	-547	-0-	54 1	701 2	N	-0-				17
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	55 1	757 2	N	-0-				17
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	61 1	852 2	N	-0-				17
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66 1	850 2	N	-0-				17
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507					
11	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	97 1	1013 2	N	-0-				-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102 1	1178 2	N	-0-				-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112 1	1233 2	N	-0-				-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	95 1	1021 2	N	-0-				-0-
03	1271 N	407	-0-	-864	-0-	37 1	370 2	N	-0-				-0-
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	82 1	1327 2	N	-0-				-0-
-----													
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782					
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	108 1	1130 2	N	-0-				65
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	106 1	1222 2	N	-0-				65
01	1426 N	952	-0-	-474	-0-	79 1	873 2	N	-0-				65
02	1148 N	477	-0-	-671	-0-	41 1	436 2	N	-0-				65
03	1333 N	904	-0-	-429	-0-	82 1	822 2	N	-0-				65
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69 1	1122 2	N	-0-				65
-----													
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766					
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	138 1	1438 2	N	-0-				40
12	1829 N	1266	-0-	-563	-0-	101 1	1165 2	N	-0-				40
01	1736 N	707	-0-	-1029	-0-	59 1	648 2	N	-0-				40
02	1484 N	651	-0-	-833	-0-	55 1	596 2	N	-0-				40
03	1271 N	424	-0-	-847	-0-	38 1	386 2	N	-0-				40
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	84 1	1361 2	N	-0-				40
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713					
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108 1	1128 2	N	-0-				-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	148 1	1699 2	N	-0-				-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	135 1	1479 2	N	-0-				-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	134 1	1447 2	N	-0-				-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	108 1	1093 2	N	-0-				-0-
*04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	127 1	2061 2	N	-0-				-0-
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610					
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	249 1	2593 2	N	-0-				-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	242 1	2787 2	N	-0-				-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	263 1	2886 2	N	-0-				-0-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	255 1	2744 2	N	-0-				-0-
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	223 1	2245 2	N	-0-				-0-
*04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	198 1	3214 2	N	-0-				-0-
-----													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693					
11	2130 N	1889	-0-	-241	-0-	165 1	1724 2	N	-0-				-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	175 1	2011 2	N	-0-				-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	169 1	1859 2	N	-0-				-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	162 1	1751 2	N	-0-				-0-
03	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	144 1	1449 2	N	-0-				-0-
*04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	140 1	2268 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 #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11370 - 11376		
11	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	105	1	1097	2	N	-0-		-0-
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	142	1	1632	2	N	-0-		-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	N	-0-		-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-		-0-
03	1767	N	474	-0-	-1293	-0-	43	1	431	2	N	-0-		-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-		-0-
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11316 - 11485		
11	2940	X	2053	-0-	-887	-0-	180	1	1873	2	N	-0-		-0-
12	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	204	1	2346	2	N	-0-		-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	265	1	2907	2	N	-0-		-0-
02	2744	X	2010	-0-	-734	-0-	171	1	1839	2	N	-0-		-0-
03	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	199	1	2000	2	N	-0-		-0-
04	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	109	1	1762	2	N	-0-		-0-
-----														
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11542 - 11552		
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	144	1	1501	2	N	-0-		10
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1340	2	N	-0-		10
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	N	-0-		10
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	116	1	1248	2	N	-0-		10
03	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	98	1	984	2	N	-0-		10
04	1950	N	1379	-0-	-571	-0-	80	1	1299	2	N	-0-		10
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11312 - 11390		
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-		-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1443	2	N	-0-		-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	-0-		-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	-0-		-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	N	-0-		-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	N	-0-		-0-
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11368 - 11459		
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11594 - 12706		
11	2280	X	2180	-0-	-100	-0-	191	1	1989	2	N	-0-		-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	200	1	2303	2	N	-0-		-0-
01	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	192	1	2113	2	N	-0-		-0-
02	2128	X	1998	-0-	-130	-0-	170	1	1828	2	N	-0-		-0-
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	148	1	1487	2	N	-0-		-0-
*04	3000	N	4419	-0-	1419	1419	257	1	4162	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 #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574			
M	O	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
11	930 N	366	-0-	-564	-0-			32	1	334	2	N	-0-	17	
12	1302 N	1290	-0-	-12	-0-			103	1	1187	2	N	-0-	17	
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			93	1	1020	2	N	-0-	17	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-			85	1	913	2	N	-0-	17	
03	1302 N	744	-0-	-558	-0-			67	1	677	2	N	-0-	17	
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			74	1	1204	2	N	-0-	17	
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11750	- 12822			
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-			295	1	3079	2	N	-0-	-0-	
12	3069 X	2203	-0-	-866	-0-			176	1	2027	2	N	-0-	-0-	
01	248 X	141	-0-	-107	-0-			12	1	129	2	N	-0-	-0-	
02	2772 X	9	-0-	-2763	-0-			1	1	8	2	N	-0-	-0-	
03	3069 X	55	-0-	-3014	-0-			5	1	50	2	N	-0-	-0-	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-							N	-0-	-0-	
-----															
BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11384	- 11462			
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-			327	1	3414	2	N	-0-	-0-	
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-			310	1	3568	2	N	-0-	-0-	
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			295	1	3244	2	N	-0-	-0-	
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-			294	1	3169	2	N	-0-	-0-	
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-			154	1	1546	2	N	-0-	-0-	
*04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-			187	1	3026	2	N	-0-	-0-	
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711	- 12810			
11	1500 N	1124	-0-	-376	-0-			98	1	1026	2	N	-0-	-0-	
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			111	1	1275	2	N	-0-	-0-	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			116	1	1270	2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	827	-0-	-209	-0-			70	1	757	2	N	-0-	-0-	
03	1395 N	929	-0-	-466	-0-			84	1	845	2	N	-0-	-0-	
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			93	1	1504	2	N	-0-	-0-	
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576	- 11699			
11	1530 N	1025	-0-	-505	-0-			90	1	935	2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1440	-0-	-141	-0-			115	1	1325	2	N	-0-	-0-	
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			126	1	1387	2	N	-0-	-0-	
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			115	1	1239	2	N	-0-	-0-	
03	1426 N	1243	-0-	-183	-0-			112	1	1131	2	N	-0-	-0-	
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-			83	1	1340	2	N	-0-	-0-	
-----															
BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11374	- 11538			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654	- 12665			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	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	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
11	4470 X	3079	-0-	-1391	-0-	166 1	2913 2	N	-0-			35
12	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	160 1	2562 2	N	-0-			35
01	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	214 1	2758 2	N	-0-			35
02	2940 X	2535	-0-	-405	-0-	172 1	2363 2	N	-0-			35
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	179 1	2507 2	N	-0-			35
04	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	193 1	2496 2	N	-0-			35
-----												
REED UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	134 1	2349 2	N	-0-			-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	127 1	2020 2	N	-0-			-0-
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	141 1	1816 2	N	-0-			-0-
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	102 1	1401 2	N	-0-			-0-
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	111 1	1551 2	N	-0-			-0-
*04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	98 1	1262 2	N	-0-			-0-
-----												
REED UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720
11	1980 N	49	-0-	-1931	-0-	3 1	46 2	N	-0-			64
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			64
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			64
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----												
REED UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848 - 12133
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	166 1	2913 2	N	-0-			20
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	183 1	2925 2	N	-0-			20
01	2976 X	2216	-0-	-760	-0-	160 1	2056 2	N	-0-			20
02	2884 X	1750	-0-	-1134	-0-	119 1	1631 2	N	-0-			20
03	3193 X	2805	-0-	-388	-0-	187 1	2618 2	N	-0-			20
04	3090 X	2620	-0-	-470	-0-	188 1	2432 2	N	-0-			20
-----												
REED UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860 - 12140
11	2220 N	1722	-0-	-498	-0-	93 1	1629 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1594	-0-	-607	-0-	94 1	1500 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1035	-0-	-794	-0-	75 1	960 2	N	-0-			-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	114 1	1560 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	101 1	1415 2	N	-0-			-0-
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85 1	1100 2	N	-0-			-0-
-----												
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663 - 12979
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	400 1	7015 2	N	2			146
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	390 1	6234 2	N	-0-			146
01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	469 1	6038 2	N	31			177
						34 9						
02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	401 1	5491 2	N	39			216
						43 9						
03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	405 1	5688 2	N	3	177 1		42
						3 9						
*04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	409 1	5279 2	N	-0-			42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164		
M	O	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	
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98 1	1717 2	N	-0-	23
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	120 1	1919 2	N	-0-	23
01	1364 N	162	-0-	-1202	-0-	12 1	150 2	N	-0-	23
02	1232 N	916	-0-	-316	-0-	62 1	854 2	N	-0-	23
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	95 1	1332 2	N	-0-	23
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56 1	727 2	N	-0-	23
-----										
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133		
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	61 1	1069 2	N	-0-	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64 1	1030 2	N	-0-	-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80 1	1025 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	67 1	923 2	N	-0-	-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	74 1	1034 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	76 1	981 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574		
11	3000 N	3817	-0-	817	1811	334 1	3483 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	1995	262 1	3022 2	N	-0-	-0-
01	4871 X	2876	-0-	-1995	-0-	240 1	2636 2	N	-0-	-0-
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	197 1	2125 2	N	-0-	-0-
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	152 1	1528 2	N	-0-	-0-
*04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154 1	2498 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494		
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	117 1	1217 2	N	-0-	-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	136 1	1572 2	N	-0-	-0-
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	223 1	2454 2	N	-0-	-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	159 1	1711 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	146 1	1470 2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1428	-0-	-612	-0-	83 1	1345 2	N	-0-	-0-
-----										
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177 1	1844 2	N	-0-	17
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	171 1	1964 2	N	-0-	17
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	123 1	1348 2	N	-0-	17
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	167 1	1803 2	N	-0-	17
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	196 1	1970 2	N	-0-	17
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	123 1	1992 2	N	-0-	17
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
11	1920 N	1151	-0-	-769	-0-	101 1	1050 2	N	-0-	20
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	130 1	1498 2	N	-0-	20
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	144 1	1577 2	N	-0-	20
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	114 1	1232 2	N	-0-	20
03	1643 N	755	-0-	-888	-0-	68 1	687 2	N	-0-	20
04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	70 1	1137 2	N	-0-	20
-----										
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
11	720 N	418	-0-	-302	-0-	23 1	395 2	N	-0-	30
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 2	N	-0-	30
01	837 N	514	-0-	-323	-0-	37 1	477 2	N	-0-	30
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27 1	369 2	N	-0-	30
03	775 N	438	-0-	-337	-0-	29 1	409 2	N	-0-	30
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	28 1	360 2	N	-0-	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	3030 X	2304	-0-	-726	-0-	202	1	2102	2	N	-0-	-0-			
12	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	218	1	2510	2	N	-0-	-0-			
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-	-0-			
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	293	1	3162	2	N	-0-	-0-			
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	231	1	2326	2	N	-0-	-0-			
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-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
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2678	3	3	9	Y	3	2	1	1	
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-			1	
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-			1	
02	2380 X	2038	-0-	-342	-0-	2038	3			Y	-0-			1	
03	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	3			Y	-0-			1	
*04	2550 X	1252	-0-	-1298	-0-	1252	3			Y	-0-			1	
-----															
SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833			
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	987	3	1	9	Y	1			1	
12	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	3			Y	-0-	1	1	-0-	
01	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680	3			Y	-0-			-0-	
02	924 X	756	-0-	-168	-0-	756	3			Y	-0-			-0-	
03	1023 X	803	-0-	-220	-0-	803	3			Y	-0-			-0-	
04	990 X	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-			-0-	
-----															
SHELLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094	- 12144			
11	3000 N	3991	-0-	991	991	3988	3	3	9	Y	3	2	1	1	
12	3100 N	3944	-0-	844	1835	3943	3	1	9	Y	1	1	1	1	
01	3100 N	3013	-0-	-87	1748	3013	3			Y	-0-			1	
02	5176 X	3428	-0-	-1748	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1	1	
03	4123 X	1785	-0-	-2338	-0-	1785	3			Y	-0-			1	
*04	3990 X	3489	-0-	-501	-0-	3489	3			Y	-0-			1	
-----															
LINN OPERATING, INC.		501545		THOMPSON, MILDRED		WELL #:	1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252	- 11576
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	130	1	2144	2	N	-0-			-0-	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	124	1	1923	2	N	-0-			-0-	
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	-0-			-0-	
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1914	2	N	-0-			-0-	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	2	N	-0-			-0-	
*04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	61	1	1309	2	N	-0-
12	2232 N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	N	-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	2	N	-0-
03	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	73	1	1549	2	N	-0-
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727			
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	N	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	-0-
01	837 N	611	-0-	-226	-0-	49	1	562	2	N	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926			
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	N	-0-
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	118	1	2172	2	N	-0-
02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	124	1	2046	2	N	-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	117	1	2063	2	N	-0-
04	2220 N	1772	-0-	-448	-0-	82	1	1690	2	N	-0-
-----											
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746			
11	2100 N	1331	-0-	-769	-0-	59	1	1272	2	N	-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-
03	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	117	1	2462	2	N	-0-
*04	3000 N	3925	-0-	925	925	177	1	3748	2	N	-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034			
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	2	N	-0-
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	-0-
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	2	N	-0-
*04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-
-----											
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944			
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	152	1	2624	2	N	-0-
12	2728 N	2278	-0-	-450	-0-	133	1	2145	2	N	-0-
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2820	2	N	-0-
02	2800 N	3229	-0-	429	429	172	1	3057	2	N	-0-
03	2999 N	2570	-0-	-429	-0-	121	1	2449	2	N	-0-
*04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	2	N	-0-
-----											
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610			
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-
01	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	114	1	2065	2	N	-0-
02	2072 N	2005	-0-	-67	-0-	116	1	1889	2	N	-0-
03	2139 N	1715	-0-	-424	-0-	82	1	1633	2	N	-0-
04	2100 N	1157	-0-	-943	-0-	54	1	1103	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	103 1	1576 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	105 1	1533 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	991	-0-	-807	-0-	66 1	925 2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1192	-0-	-376	-0-	70 1	1122 2	N	-0-			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107 1	1687 2	N	-0-			-0-
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	112 1	1736 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820				
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	118 1	1889 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	107 1	1585 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	124 1	1991 2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1672	-0-	-204	-0-	100 1	1572 2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	95 1	1407 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	100 1	1566 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719				
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	101 1	2168 2	Y	-0-			-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	105 1	2182 2	Y	-0-			-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	100 1	2080 2	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1800	-0-	-48	-0-	81 1	1719 2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	78 1	1641 2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	87 1	1842 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989				
11	1590 X	446	-0-	-1144	-0-	20 1	426 2	N	-0-			-0-
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111 1	2299 2	N	-0-			-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	166 1	3446 2	N	-0-			-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	141 1	2989 2	N	-0-			-0-
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140 1	2962 2	N	-0-			-0-
*04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131 1	2762 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 #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390					
M	O	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
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	41 1	1292 2	Y	-0-				-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	32 1	952 2	Y	-0-				-0-
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	23 1	673 2	Y	-0-				-0-
02	1232 N	316	-0-	-916	-0-	12 1	304 2	Y	-0-				-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42 1	1258 2	Y	-0-				-0-
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	47 1	1513 2	Y	-0-				-0-
-----													
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276					
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	69 1	1478 2	N	-0-				-0-
12	2170 N	1505	-0-	-665	-0-	69 1	1436 2	N	-0-				-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87 1	1792 2	N	-0-				-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	96 1	2034 2	N	-0-				-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	92 1	1937 2	N	-0-				-0-
*04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87 1	1840 2	N	-0-				-0-
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465					
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	3 1	110 2	Y	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	3 1	96 2	Y	-0-				17
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	396 2	Y	-0-	3 1			14
-----													
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056					
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	135 1	2912 2	N	-0-				-0-
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	143 1	2968 2	N	-0-				-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	141 1	2924 2	N	-0-				-0-
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	127 1	2702 2	N	-0-				-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	137 1	2880 2	N	-0-				-0-
*04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	133 1	2801 2	N	-0-				-0-
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184					
11	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	90 1	2855 2	N	-0-				2
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	104 1	3120 2	N	-0-				2
01	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	87 1	2588 2	N	-0-				2
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	112 1	2910 2	N	-0-				2
03	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	80 1	2405 2	N	-0-				2
*04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	90 1	2912 2	N	-0-				2
-----													
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250					
11	3000 N	4632	-0-	1632	4028	206 1	4426 2	N	-0-				-0-
12	3100 N	1867	-0-	-1233	2795	86 1	1781 2	N	-0-				-0-
01	4704 X	1909	-0-	-2795	-0-	88 1	1821 2	N	-0-				-0-
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	108 1	2285 2	N	-0-				-0-
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	197 1	4146 2	N	-0-				-0-
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	167 1	3525 2	N	-0-				-0-
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445					
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	700	-0-	700	700	22 1	678 2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF.10032 - 10366				
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	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-		1 1	27 2	Y		-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 2	Y		-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1	66 2	Y		-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-		5 2		Y		-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2 1	60 2	Y		-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-		9 2		Y		-0-			-0-
-----														
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	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				
11	600 N	536	-0-	-64	-0-		16 1	520 2	Y		-0-			2
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-		21 1	623 2	Y		-0-			2
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		35 1	1027 2	Y		-0-			2
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		27 1	705 2	Y		-0-			2
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-		21 1	646 2	Y		-0-			2
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-		29 1	944 2	Y		-0-			2
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
-----														
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450				
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		53 1	1677 2	Y		-0-			-0-
12	2077 N	1656	-0-	-421	-0-		53 1	1603 2	Y		-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		56 1	1651 2	Y		-0-			-0-
02	1624 N	1365	-0-	-259	-0-		51 1	1314 2	Y		-0-			-0-
03	1643 N	1344	-0-	-299	-0-		43 1	1301 2	Y		-0-			-0-
04	1650 N	1335	-0-	-315	-0-		40 1	1295 2	Y		-0-			-0-
-----														
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440				
11	2820 X	2033	-0-	-787	-0-		62 1	1971 2	Y		-0-			6
12	2914 X	1561	-0-	-1353	-0-		50 1	1511 2	Y		-0-			6
01	2914 X	1477	-0-	-1437	-0-		48 1	1429 2	Y		-0-			6
02	1904 N	1501	-0-	-403	-0-		56 1	1445 2	Y		-0-			6
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		60 1	1812 2	Y		-0-			6
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		68 1	2192 2	Y		-0-	6 1		-0-
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388				
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-		37 1	1187 2	Y		-0-			-0-
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-		41 1	1223 2	Y		-0-			-0-
01	1395 N	1207	-0-	-188	-0-		39 1	1168 2	Y		-0-			-0-
02	1148 N	1102	-0-	-46	-0-		41 1	1061 2	Y		-0-			-0-
03	1271 N	1136	-0-	-135	-0-		36 1	1100 2	Y		-0-			-0-
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		40 1	1298 2	Y		-0-			-0-

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495  
 -----

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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  
 -----

11	2490	N	2029	-0-	-461	-0-	62	1	1967	2	N	-0-			15
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			15
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-			15
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	68	1	1769	2	N	-0-			15
03	2697	N	1962	-0-	-735	-0-	63	1	1899	2	N	-0-			15
*04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	2	N	-0-			15

-----  
 DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407  
 -----

11	750	N	79	-0-	-671	-0-	2	1	76	2	Y	1			6
							1	9							
12	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-			6
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			6
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696  
 -----

11	420	N	417	-0-	-3	-0-	13	1	404	2	N	-0-			30
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-			30
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	15	1	442	2	N	-0-			30
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-			30
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	12	1	367	2	N	-0-			30
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-	30	1	-0-

-----  
 DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384  
 -----

11	1680	N	1215	-0-	-465	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-			2
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1903	2	Y	-0-			2
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46	1	1380	2	Y	-0-			2
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	32	1	824	2	Y	-0-			2
03	1953	N	989	-0-	-964	-0-	32	1	957	2	Y	-0-			2
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-			2

-----  
 DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544  
 -----

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678				
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
11	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	109	1	3444	2	Y	-0-	6
12	5921 X	4917	-0-	-1004	-0-	159	1	4758	2	Y	-0-	6
01	5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	147	1	4369	2	Y	-0-	6
02	5348 X	3662	-0-	-1686	-0-	136	1	3526	2	Y	-0-	6
03	4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-	6
04	4770 X	3186	-0-	-1584	-0-	95	1	3091	2	Y	-0-	6
-----												
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561				
11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	50	1	1584	2	Y	-0-	8
12	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	54	1	1616	2	Y	-0-	8
01	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	52	1	1552	2	Y	-0-	8
02	1512 N	1410	-0-	-102	-0-	52	1	1358	2	Y	-0-	8
03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-	8
04	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-	8
-----												
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501				
11	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	76	1	2402	2	Y	-0-	4
12	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	82	1	2470	2	Y	-0-	4
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	83	1	2464	2	Y	-0-	4
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	Y	-0-	4
03	2542 N	2153	-0-	-389	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-	4
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-	4
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287				
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	59	1	1871	2	Y	-0-	7
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	Y	-0-	7
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	67	1	1991	2	Y	-0-	7
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	2	Y	-0-	7
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	54	1	1634	2	Y	-0-	7
*04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	Y	-0-	7
-----												
DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753				
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	76	1	2409	2	Y	-0-	-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	120	1	3602	2	Y	-0-	-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	117	1	3484	2	Y	-0-	-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	115	1	2996	2	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-	-0-
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	96	1	3101	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	213	7 1	206 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213			Y	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	73 1	2303 2	Y	-0-	1
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78 1	2334 2	Y	-0-	1
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	61 1	1808 2	Y	-0-	1
02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-	83 1	2166 2	Y	-0-	1
03	2821 X	2127	-0-	-694	-0-	68 1	2059 2	Y	-0-	1
*04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	76 1	2455 2	Y	-0-	1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1	612 2	Y	-0-	-0-
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	19 1	581 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	19 1	558 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	493	-0-	-95	-0-	18 1	475 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	15 1	454 2	Y	-0-	-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	16 1	527 2	Y	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378		
11	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	36 1	1158 2	Y	-0-	5
12	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	35 1	1043 2	Y	-0-	5
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	38 1	1128 2	Y	-0-	5
02	1120 N	1040	-0-	-80	-0-	39 1	1001 2	Y	-0-	5
03	1085 N	943	-0-	-142	-0-	30 1	913 2	Y	-0-	5
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	45 1	1473 2	Y	-0-	5
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454		
11	14190 X	14088	-0-	-102	-0-	625 1	13463 2	N	-0-	-0-
12	14725 X	14240	-0-	-485	-0-	655 1	13585 2	N	-0-	-0-
01	14756 X	13092	-0-	-1664	-0-	603 1	12489 2	N	-0-	-0-
02	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	629 1	13341 2	N	-0-	-0-
03	14229 X	13649	-0-	-580	-0-	618 1	13031 2	N	-0-	-0-
*04	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	690 1	14584 2	N	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	114 1	3629 2	Y	-0-		7
12	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	122 1	3669 2	Y	-0-		7
01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	123 1	3665 2	Y	-0-		7
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	127 1	3293 2	Y	-0-		7
03	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	104 1	3152 2	Y	-0-		7
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	102 1	3318 2	Y	-0-		7
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468				
11	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	91 1	2885 2	Y	-0-		-0-
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	94 1	2832 2	Y	-0-		-0-
01	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	93 1	2775 2	Y	-0-		-0-
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	87 1	2271 2	Y	-0-		-0-
03	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	78 1	2359 2	Y	-0-		-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	81 1	2635 2	Y	-0-		-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668				
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	105 1	3377 2	Y	-0-		49
*06	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	92 1	2992 2	Y	-0-		49
*07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	95 1	2939 2	Y	-0-		49
*08	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	88 1	2594 2	Y	-0-		49
*09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	83 1	2860 2	Y	-0-		49
*10	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	79 1	2504 2	Y	-0-		49
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	99 1	3136 2	Y	-0-		49
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	100 1	3007 2	Y	-0-		49
*01	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	96 1	2853 2	Y	-0-		49
*02	2800	X	2548	-0-	-252	-0-	94 1	2454 2	Y	-0-		49
*03	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	75 1	2269 2	Y	-0-		49
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	84 1	2726 2	Y	-0-	8 1	41
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626				
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	57 1	1815 2	Y	-0-		-0-
12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	66 1	1976 2	Y	-0-		-0-
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	51 1	1514 2	Y	-0-		-0-
02	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	39 1	1026 2	Y	-0-		-0-
03	2015	N	1119	-0-	-896	-0-	36 1	1083 2	Y	-0-		-0-
04	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	35 1	1146 2	Y	-0-		-0-
-----												
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426				
11	3000	N	2192	-0-	-808	2697	67 1	2125 2	Y	-0-		8
12	3100	N	2228	-0-	-872	1825	72 1	2156 2	Y	-0-		8
01	3100	N	2162	-0-	-938	887	70 1	2092 2	Y	-0-		8
02	2800	N	1930	-0-	-870	17	72 1	1858 2	Y	-0-		8
03	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	59 1	1775 2	Y	-0-		8
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	70 1	2256 2	Y	-0-		8
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852				
11	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	81 1	2555 2	Y	-0-		1
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	74 1	2232 2	Y	-0-		1
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	86 1	2561 2	Y	-0-		1
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	104 1	2708 2	Y	-0-		1
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	76 1	2304 2	Y	-0-		1
*04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89 1	2887 2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	2351	-0-	-649	4077	72 1	2279 2	Y	-0-		12
12	3100 N	1821	-0-	-1279	2798	59 1	1762 2	Y	-0-		12
01	3100 N	2132	-0-	-968	1830	69 1	2063 2	Y	-0-		12
02	2800 N	1978	-0-	-822	1008	73 1	1905 2	Y	-0-		12
03	3077 N	2069	-0-	-1008	-0-	66 1	2003 2	Y	-0-		12
*04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	67 1	2160 2	Y	-0-		12
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188			
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	136 2	Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 2	Y	-0-		4
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		4
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-		4
04	150 X	44	-0-	-106	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		4
-----											
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
11	2160 X	1962	-0-	-198	-0-	60 1	1902 2	Y	-0-		28
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	69 1	2057 2	Y	-0-		28
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	77 1	2294 2	Y	-0-		28
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	72 1	1864 2	Y	-0-		28
03	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	59 1	1778 2	Y	-0-		28
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	65 1	2112 2	Y	-0-		28
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
11	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	43 1	1368 2	Y	-0-		4
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	46 1	1372 2	Y	-0-		4
01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	43 1	1293 2	Y	-0-		4
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	50 1	1289 2	Y	-0-		4
03	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	38 1	1143 2	Y	-0-		4
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42 1	1372 2	Y	-0-		4
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931			
11	12690 X	12072	-0-	-618	-0-	536 1	11536 2	N	-0-		24
12	13113 X	12257	-0-	-856	-0-	564 1	11693 2	N	-0-		24
01	13113 X	11929	-0-	-1184	-0-	550 1	11379 2	N	-0-		24
02	11256 X	10273	-0-	-983	-0-	462 1	9811 2	N	-0-		24
03	12462 X	11300	-0-	-1162	-0-	512 1	10788 2	N	-0-		24
04	12060 X	11147	-0-	-913	-0-	504 1	10643 2	N	-0-		24
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436			
11	3900 X	3087	-0-	-813	-0-	94 1	2993 2	Y	-0-		6
12	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	113 1	3401 2	Y	-0-		6
01	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	105 1	3138 2	Y	-0-		6
02	2940 X	2885	-0-	-55	-0-	107 1	2778 2	Y	-0-		6
03	3255 X	1234	-0-	-2021	-0-	40 1	1194 2	Y	-0-		6
04	3150 X	913	-0-	-2237	-0-	27 1	886 2	Y	-0-	6 1	-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736			
11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	68 1	2150 2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	62 1	1873 2	Y	-0-		-0-
01	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	71 1	2101 2	Y	-0-		-0-
02	2072 N	512	-0-	-1560	-0-	19 1	493 2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	447	-0-	-1475	-0-	14 1	433 2	Y	-0-		-0-
04	2100 N	1301	-0-	-799	-0-	39 1	1262 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3600 X	3329	-0-	-271	-0-	102 1	3227 2	Y	-0-	2	
12	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	102 1	3072 2	Y	-0-	2	
01	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	100 1	2963 2	Y	-0-	2	
02	3220 X	2891	-0-	-329	-0-	107 1	2784 2	Y	-0-	2	
03	3472 X	2730	-0-	-742	-0-	88 1	2642 2	Y	-0-	2	
04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	93 1	3011 2	Y	-0-	2	
-----											
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100			
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	38 1	1218 2	Y	-0-	7	
12	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	38 1	1137 2	Y	-0-	7	
01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	40 1	1191 2	Y	-0-	7	
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	41 1	1077 2	Y	-0-	7	
03	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	34 1	1021 2	Y	-0-	7	
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43 1	1393 2	Y	-0-	7	
-----											
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558			
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	87 1	2758 2	Y	-0-	7	
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	78 1	2328 2	Y	-0-	7	
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	92 1	2725 2	Y	-0-	7	
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	104 1	2697 2	Y	-0-	7	
03	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	74 1	2221 2	Y	-0-	7	
*04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	93 1	3013 2	Y	-0-	7	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638			
11	4260 X	3910	-0-	-350	-0-	119 1	3791 2	Y	-0-	6	
12	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	127 1	3821 2	Y	-0-	6	
01	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	127 1	3778 2	Y	-0-	6	
02	3752 X	3380	-0-	-372	-0-	125 1	3255 2	Y	-0-	6	
03	4123 X	3252	-0-	-871	-0-	104 1	3148 2	Y	-0-	6	
04	3900 X	3837	-0-	-63	-0-	115 1	3722 2	Y	-0-	6	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330			
11	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	48 1	1520 2	Y	-0-	4	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	57 1	1704 2	Y	-0-	4	
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	55 1	1650 2	Y	-0-	4	
02	1456 N	1356	-0-	-100	-0-	50 1	1306 2	Y	-0-	4	
03	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	43 1	1305 2	Y	-0-	4	
04	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	48 1	1538 2	Y	-0-	4	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700			
11	2070 X	2057	-0-	-13	-0-	63 1	1994 2	Y	-0-	5	
12	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	68 1	2030 2	Y	-0-	5	
01	2139 X	2099	-0-	-40	-0-	68 1	2031 2	Y	-0-	5	
02	1932 N	1108	-0-	-824	-0-	41 1	1067 2	Y	-0-	5	
03	2108 N	1404	-0-	-704	-0-	45 1	1359 2	Y	-0-	5	
*04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	66 1	2149 2	Y	-0-	5	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844			
11	2370 N	2098	-0-	-272	-0-	64 1	2034 2	Y	-0-	-0-	
12	2697 N	2460	-0-	-237	-0-	79 1	2381 2	Y	-0-	-0-	
01	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	79 1	2364 2	Y	-0-	-0-	
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	85 1	2214 2	Y	-0-	-0-	
03	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	71 1	2134 2	Y	-0-	-0-	
*04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	74 1	2392 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050					
M	O	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
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	49 1	1562 2	Y	-0-				11
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	55 1	1661 2	Y	-0-				11
01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	54 1	1615 2	Y	-0-				11
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	58 1	1508 2	Y	-0-				11
03	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	47 1	1419 2	Y	-0-				11
*04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	57 1	1834 2	Y	-0-				11
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692					
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	105 1	3317 2	Y	-0-				3
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	128 1	3829 2	Y	-0-				3
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	126 1	3761 2	Y	-0-				3
02	3668 X	2568	-0-	-1100	-0-	95 1	2473 2	Y	-0-				3
03	3968 X	2898	-0-	-1070	-0-	93 1	2805 2	Y	-0-				3
04	3840 X	3230	-0-	-610	-0-	97 1	3133 2	Y	-0-				3
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956					
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	114 1	3604 2	Y	-0-				2
12	3875 X	3429	-0-	-446	-0-	111 1	3318 2	Y	-0-				2
01	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	94 1	2793 2	Y	-0-				2
02	3500 X	3115	-0-	-385	-0-	115 1	3000 2	Y	-0-				2
03	3844 X	2729	-0-	-1115	-0-	88 1	2641 2	Y	-0-				2
04	3720 X	3013	-0-	-707	-0-	90 1	2923 2	Y	-0-				2
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760					
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	72 1	2287 2	Y	-0-				9
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	69 1	2065 2	Y	-0-				9
01	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	70 1	2095 2	Y	-0-				9
02	2212 N	2030	-0-	-182	-0-	75 1	1955 2	Y	-0-				9
03	2139 N	1857	-0-	-282	-0-	60 1	1797 2	Y	-0-				9
*04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	68 1	2199 2	Y	-0-				9
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816					
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	48 1	1522 2	Y	-0-				14
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	52 1	1566 2	Y	-0-				14
01	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	45 1	1324 2	Y	-0-				14
02	1456 N	1185	-0-	-271	-0-	44 1	1141 2	Y	-0-				14
03	1612 N	903	-0-	-709	-0-	29 1	874 2	Y	-0-				14
04	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	34 1	1098 2	Y	-0-				14
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292					
11	2100 N	1804	-0-	-296	-0-	55 1	1749 2	Y	-0-				4
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	79 1	2364 2	Y	-0-				4
01	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	74 1	2199 2	Y	-0-				4
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	76 1	1981 2	Y	-0-				4
03	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	58 1	1748 2	Y	-0-				4
*04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	74 1	2400 2	Y	-0-				4
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606					
11	2850 X	2134	-0-	-716	-0-	65 1	2069 2	Y	-0-				9
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	103 1	3094 2	Y	-0-				9
01	3193 X	2883	-0-	-310	-0-	94 1	2789 2	Y	-0-				9
02	2884 X	2543	-0-	-341	-0-	94 1	2449 2	Y	-0-				9
03	3193 X	2417	-0-	-776	-0-	78 1	2339 2	Y	-0-				9
04	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	80 1	2591 2	Y	-0-				9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693					
M	O	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
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	55 1	1738 2	Y	-0-				2
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	56 1	1684 2	Y	-0-				2
01	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	56 1	1668 2	Y	-0-				2
02	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	55 1	1439 2	Y	-0-				2
03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	46 1	1375 2	Y	-0-				2
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	52 1	1689 2	Y	-0-				2
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960					
11	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	80 1	2530 2	Y	-0-				8
12	2852 X	2450	-0-	-402	-0-	79 1	2371 2	Y	-0-				8
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	85 1	2540 2	Y	-0-				8
02	2380 N	2290	-0-	-90	-0-	85 1	2205 2	Y	-0-				8
03	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	71 1	2140 2	Y	-0-				8
*04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	77 1	2488 2	Y	-0-				8
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986					
11	3270 X	2312	-0-	-958	-0-	71 1	2241 2	Y	-0-				2
12	3379 X	2353	-0-	-1026	-0-	76 1	2277 2	Y	-0-				2
01	3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	59 1	1767 2	Y	-0-				2
02	3248 X	1917	-0-	-1331	-0-	71 1	1846 2	Y	-0-				2
03	3286 X	2560	-0-	-726	-0-	82 1	2478 2	Y	-0-				2
*04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	81 1	2620 2	Y	-0-				2
-----													
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096					
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	37 1	1168 2	Y	-0-				7
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	39 1	1174 2	Y	-0-				7
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	40 1	1188 2	Y	-0-				7
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	39 1	1007 2	Y	-0-				7
03	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	33 1	994 2	Y	-0-				7
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	40 1	1302 2	Y	-0-				7
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724					
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	72 1	2273 2	Y	-0-				-0-
12	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	77 1	2304 2	Y	-0-				-0-
01	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	77 1	2297 2	Y	-0-				-0-
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	80 1	2080 2	Y	-0-				-0-
03	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	64 1	1938 2	Y	-0-				-0-
*04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	70 1	2274 2	Y	-0-				-0-
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852					
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	54 1	1717 2	Y	-0-				6
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	58 1	1738 2	Y	-0-				6
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	58 1	1735 2	Y	-0-				6
02	1652 N	1538	-0-	-114	-0-	57 1	1481 2	Y	-0-				6
03	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	51 1	1538 2	Y	-0-				6
*04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55 1	1777 2	Y	-0-	6 1			-0-
-----													
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128					
11	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	72 1	2276 2	Y	-0-				13
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	81 1	2436 2	Y	-0-				13
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	79 1	2339 2	Y	-0-				13
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	84 1	2186 2	Y	-0-				13
03	2511 N	2069	-0-	-442	-0-	66 1	2003 2	Y	-0-				13
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	71 1	2310 2	Y	-0-				13

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 #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	84 1	2675 2	Y	-0-	31
12	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	90 1	2704 2	Y	-0-	31
01	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	90 1	2686 2	Y	-0-	31
02	2576 N	2523	-0-	-53	-0-	94 1	2429 2	Y	-0-	31
03	2790 N	2327	-0-	-463	-0-	75 1	2252 2	Y	-0-	31
*04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	89 1	2871 2	Y	-0-	31
-----										
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
11	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	48 1	1508 2	Y	-0-	4
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	51 1	1516 2	Y	-0-	4
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	52 1	1558 2	Y	-0-	4
02	1456 N	798	-0-	-658	-0-	30 1	768 2	Y	-0-	4
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	60 1	1814 2	Y	-0-	4
*04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	57 1	1861 2	Y	-0-	4
-----										
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716		
11	1320 N	958	-0-	-362	-0-	29 1	929 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	784	-0-	-580	-0-	25 1	759 2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	774	-0-	-590	-0-	25 1	749 2	Y	-0-	-0-
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	27 1	694 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	20 1	601 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	22 1	722 2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
11	3000 N	2240	-0-	-760	3255	68 1	2172 2	Y	-0-	12
12	3100 N	2119	-0-	-981	2274	68 1	2051 2	Y	-0-	12
01	3100 N	2306	-0-	-794	1480	75 1	2231 2	Y	-0-	12
02	2800 N	2065	-0-	-735	745	77 1	1988 2	Y	-0-	12
03	2553 N	1808	-0-	-745	-0-	58 1	1750 2	Y	-0-	12
*04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	71 1	2298 2	Y	-0-	12
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930		
11	1740 N	1520	-0-	-220	-0-	46 1	1474 2	Y	-0-	6
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	55 1	1651 2	Y	-0-	6
01	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	50 1	1497 2	Y	-0-	6
02	1428 N	1194	-0-	-234	-0-	44 1	1150 2	Y	-0-	6
03	1705 N	852	-0-	-853	-0-	27 1	825 2	Y	-0-	6
04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	43 1	1391 2	Y	-0-	6
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978		
11	1080 N	976	-0-	-104	-0-	30 1	946 2	Y	-0-	2
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	32 1	970 2	Y	-0-	2
01	1023 N	786	-0-	-237	-0-	26 1	760 2	Y	-0-	2
02	924 N	498	-0-	-426	-0-	18 1	480 2	Y	-0-	2
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	31 1	923 2	Y	-0-	2
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	41 1	1316 2	Y	-0-	2
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539		
11	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	37 1	1186 2	Y	-0-	26
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	40 1	1202 2	Y	-0-	26
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	41 1	1208 2	Y	-0-	26
02	1148 N	1132	-0-	-16	-0-	42 1	1090 2	Y	-0-	26
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	34 1	1020 2	Y	-0-	26
04	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	33 1	1067 2	Y	-0-	26



-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	216 1	4643 2	N	N	-0-			41
12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	238 1	4935 2	N	N	-0-			41
01		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	328 1	6797 2	N	N	-0-			41
02		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	279 1	5931 2	N	N	-0-			41
03		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	316 1	6666 2	N	N	-0-			41
*04		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	299 1	6317 2	N	N	-0-			41

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

11		2460 N	2343	-0-	-117	-0-	72 1	2271 2	N	N	-0-			-0-
12		2480 N	2347	-0-	-133	-0-	76 1	2271 2	N	N	-0-			-0-
01		2480 N	2327	-0-	-153	-0-	76 1	2251 2	N	N	-0-			-0-
02		2184 N	2050	-0-	-134	-0-	76 1	1974 2	N	N	-0-			-0-
03		2356 N	2072	-0-	-284	-0-	66 1	2006 2	N	N	-0-			-0-
*04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	79 1	2545 2	N	N	-0-			-0-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

11		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	65 1	2051 2	Y	Y	-0-			1
12		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	73 1	2183 2	Y	Y	-0-			1
01		2294 N	2023	-0-	-271	-0-	66 1	1957 2	Y	Y	-0-			1
02		1988 N	1636	-0-	-352	-0-	61 1	1575 2	Y	Y	-0-			1
03		2263 N	647	-0-	-1616	-0-	21 1	626 2	Y	Y	-0-			1
*04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60 1	1960 2	Y	Y	-0-			1

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

11		2970 X	2780	-0-	-190	-0-	85 1	2695 2	Y	Y	-0-			33
12		3069 X	2795	-0-	-274	-0-	90 1	2705 2	Y	Y	-0-			33
01		3007 X	2816	-0-	-191	-0-	92 1	2724 2	Y	Y	-0-			33
02		2604 N	2542	-0-	-62	-0-	94 1	2448 2	Y	Y	-0-			33
03		2790 N	2441	-0-	-349	-0-	78 1	2363 2	Y	Y	-0-			33
*04		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	89 1	2874 2	Y	Y	-0-			33

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

-----  
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

11		12750 X	9626	-0-	-3124	-0-	427 1	9199 2	N	N	-0-			115
12		13175 X	11225	-0-	-1950	-0-	516 1	10709 2	N	N	-0-			115
01		13175 X	10701	-0-	-2474	-0-	493 1	10208 2	N	N	-0-			115
02		11060 X	7916	-0-	-3144	-0-	356 1	7560 2	N	N	-0-			115
03		12245 X	8264	-0-	-3981	-0-	374 1	7890 2	N	N	-0-			115
04		10860 X	8846	-0-	-2014	-0-	400 1	8446 2	N	N	-0-			115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2550 X	2399	-0-	-151	-0-	73 1	2326 2	Y	-0-		6
12	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	76 1	2284 2	Y	-0-		6
01	2542 N	1761	-0-	-781	-0-	57 1	1704 2	Y	-0-		6
02	2240 N	1671	-0-	-569	-0-	62 1	1609 2	Y	-0-		6
03	2356 N	1375	-0-	-981	-0-	44 1	1331 2	Y	-0-		6
*04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	69 1	2241 2	Y	-0-	6 1	-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952			
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	72 1	2283 2	Y	-0-		-0-
12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	74 1	2222 2	Y	-0-		-0-
01	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	69 1	2038 2	Y	-0-		-0-
02	2212 N	2078	-0-	-134	-0-	77 1	2001 2	Y	-0-		-0-
03	2294 N	1722	-0-	-572	-0-	55 1	1667 2	Y	-0-		-0-
*04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	70 1	2279 2	Y	-0-		-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452			
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	42 1	1320 2	Y	-0-		6
12	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	45 1	1358 2	Y	-0-		6
01	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	44 1	1304 2	Y	-0-		6
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50 1	1288 2	Y	-0-		6
03	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	33 1	1003 2	Y	-0-		6
04	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	32 1	1025 2	Y	-0-	6 1	-0-
-----											
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403			
11	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	55 1	1729 2	Y	-0-		3
12	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	59 1	1763 2	Y	-0-		3
01	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	57 1	1691 2	Y	-0-		3
02	1652 N	1491	-0-	-161	-0-	55 1	1436 2	Y	-0-		3
03	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	49 1	1485 2	Y	-0-		3
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	56 1	1813 2	Y	-0-		3
-----											
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437			
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	34 1	1086 2	Y	-0-		31
12	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	38 1	1153 2	Y	-0-		31
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	39 1	1156 2	Y	-0-		31
02	1036 N	700	-0-	-336	-0-	26 1	674 2	Y	-0-		31
03	1178 N	772	-0-	-406	-0-	25 1	747 2	Y	-0-		31
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	39 1	1258 2	Y	-0-		31
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450			
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	26 1	814 2	Y	-0-		35
12	899 N	771	-0-	-128	-0-	25 1	746 2	Y	-0-		35
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	28 1	835 2	Y	-0-		35
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	29 1	745 2	Y	-0-		35
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	23 1	703 2	Y	-0-		35
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26 1	843 2	Y	-0-		35
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764			
11	2310 N	2044	-0-	-266	-0-	62 1	1982 2	Y	-0-		7
12	2325 N	2304	-0-	-21	-0-	74 1	2230 2	Y	-0-		7
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	76 1	2257 2	Y	-0-		7
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	78 1	2030 2	Y	-0-		7
03	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	64 1	1941 2	Y	-0-		7
*04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	71 1	2302 2	Y	-0-	1 1	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236								
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-				-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528								
11	2790	N	1995	-0-	-795	-0-	61	1	1934	2	Y	-0-				61
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	-0-				61
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-				61
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	2	Y	-0-				61
03	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	61	1	1836	2	Y	-0-				61
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	70	1	2257	2	Y	-0-				61
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462								
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	37	1	1176	2	Y	-0-				-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-				-0-
01	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-				-0-
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-				-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	34	1	1027	2	Y	-0-				-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058								
11	2610	X	2276	-0-	-334	-0-	70	1	2206	2	Y	-0-				-0-
12	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-				-0-
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	79	1	2336	2	Y	-0-				-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	116	1	3005	2	Y	-0-				-0-
03	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	78	1	2341	2	Y	-0-				-0-
*04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2429	2	Y	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616								
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	38	1	1209	2	Y	-0-				6
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-				6
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1230	2	Y	-0-				6
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-				6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	35	1	1054	2	Y	-0-				6
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-				6
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870								
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	76	1	2416	2	Y	-0-				6
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	81	1	2422	2	Y	-0-				6
01	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	81	1	2416	2	Y	-0-				6
02	2324	N	2149	-0-	-175	-0-	80	1	2069	2	Y	-0-				6
03	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	73	1	2199	2	Y	-0-				6
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	-0-	6	1		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520		
M	O	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
11	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	98	1	3095	2	Y	-0-	-0-
12	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	106	1	3190	2	Y	-0-	-0-
01	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	103	1	3050	2	Y	-0-	-0-
02	3080 X	2723	-0-	-357	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-	-0-
03	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	90	1	2731	2	Y	-0-	-0-
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3253	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210		
11	7710 X	7350	-0-	-360	-0-	326	1	7024	2	N	-0-	-0-
12	7967 X	7401	-0-	-566	-0-	340	1	7061	2	N	-0-	-0-
01	7967 X	7516	-0-	-451	-0-	346	1	7170	2	N	-0-	-0-
02	7056 X	6741	-0-	-315	-0-	303	1	6438	2	N	-0-	-0-
03	7812 X	7556	-0-	-256	-0-	342	1	7214	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	7332	-0-	-18	-0-	331	1	7001	2	N	-0-	-0-
-----												
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100		
11	5400 X	5104	-0-	-296	-0-	227	1	4877	2	Y	-0-	-0-
12	5580 X	5417	-0-	-163	-0-	249	1	5168	2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	243	1	5030	2	Y	-0-	-0-
02	4956 X	4798	-0-	-158	-0-	216	1	4582	2	Y	-0-	-0-
03	5487 X	5235	-0-	-252	-0-	237	1	4998	2	Y	-0-	-0-
04	5250 X	4380	-0-	-870	-0-	198	1	4182	2	Y	-0-	-0-
-----												
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785		
11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	313	1	6740	2	Y	-0-	-0-
12	6975 X	6898	-0-	-77	-0-	317	1	6581	2	Y	-0-	-0-
01	6975 X	6837	-0-	-138	-0-	315	1	6522	2	Y	-0-	-0-
02	6412 X	5895	-0-	-517	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-	-0-
03	7099 X	6147	-0-	-952	-0-	278	1	5869	2	Y	-0-	-0-
04	6870 X	5912	-0-	-958	-0-	267	1	5645	2	Y	-0-	-0-
-----												
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730		
11	5160 X	4649	-0-	-511	-0-	206	1	4443	2	N	-0-	-0-
12	5239 X	4937	-0-	-302	-0-	227	1	4710	2	N	-0-	-0-
01	5053 X	4939	-0-	-114	-0-	228	1	4711	2	N	-0-	-0-
02	4508 X	4393	-0-	-115	-0-	198	1	4195	2	N	-0-	-0-
03	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	198	1	4171	2	N	-0-	-0-
04	4770 X	4767	-0-	-3	-0-	215	1	4552	2	N	-0-	-0-
-----												
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440		
11	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	520	1	11196	2	N	49	236
						54	9					
12	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	475	1	9852	2	N	23	259
						25	9					
01	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	404	1	8354	2	N	21	85
						23	9			195	1	
02	11536 X	9933	-0-	-1603	-0-	445	1	9436	2	N	47	132
						52	9					
03	12152 X	11150	-0-	-1002	-0-	502	1	10594	2	N	49	181
						54	9					
04	11760 X	9524	-0-	-2236	-0-	428	1	9052	2	N	40	221
						44	9					

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3685	-0-	-155	-0-	164	1	3521	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	177	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3932	-0-	-36	-0-	181	1	3751	2	Y	-0-					-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3730	-0-	-238	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	161	1	3392	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  
 -----

11	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	600	1	12555	2	N	112	127	1			108
						123	9									
12	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	609	1	12978	2	N	106	123	1			91
						117	9									
01	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	615	1	12702	2	N	151	70	1	36	8	136
						166	9									
02	12376 X	12226	-0-	-150	-0-	555	1	11543	2	N	116	148	1			104
						128	9									
03	13702 X	13171	-0-	-531	-0-	592	1	12381	2	N	180	144	1			140
						198	9									
04	13260 X	12158	-0-	-1102	-0-	547	1	11519	2	N	84	115	1			109
						92	9									

-----  
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720  
 -----

11	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	196	1	4231	2	Y	-0-					-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	231	1	4790	2	Y	-0-					-0-
01	4650 X	4518	-0-	-132	-0-	208	1	4310	2	Y	-0-					-0-
02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	210	1	4463	2	Y	-0-					-0-
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	219	1	4626	2	Y	-0-					-0-
*04	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	306	1	6457	2	Y	-0-					-0-

-----  
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814  
 -----

11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	174	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	3909	-0-	-307	-0-	180	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	184	1	3807	2	Y	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	167	1	3532	2	Y	-0-					-0-
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	-0-					-0-

-----  
 P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124  
 -----

11	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	581	1	12168	2	N	11	13	1			5
						12	9									
12	13175 X	13004	-0-	-171	-0-	582	1	12410	2	N	11	11	1			5
						12	9									
01	13175 X	12187	-0-	-988	-0-	562	1	11608	2	N	15	7	1	4	8	9
						17	9									
02	11172 X	10699	-0-	-473	-0-	490	1	10196	2	N	12	15	1			6
						13	9									
03	12369 X	10592	-0-	-1777	-0-	482	1	10091	2	N	17	13	1			10
						19	9									
04	11970 X	11706	-0-	-264	-0-	531	1	11175	2	N	-0-	5	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5940 X	5191	-0-	-749	-0-	237	1	4954	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6138 X	5433	-0-	-705	-0-	243	1	5190	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6138 X	5585	-0-	-553	-0-	258	1	5327	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	224	1	4651	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	4991	-0-	-589	-0-	228	1	4763	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
11	12840 X	12534	-0-	-306	-0-	571	1	11963	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13268 X	12986	-0-	-282	-0-	582	1	12404	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13268 X	12354	-0-	-914	-0-	570	1	11784	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12152 X	11009	-0-	-1143	-0-	505	1	10504	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13423 X	11938	-0-	-1485	-0-	544	1	11394	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12570 X	11188	-0-	-1382	-0-	507	1	10681	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360	
11	11220 X	9619	-0-	-1601	-0-	432	1	9043	2	Y	131	268	1
12	11594 X	10859	-0-	-735	-0-	481	1	10258	2	Y	109		
01	11594 X	10073	-0-	-1521	-0-	120	9	9368	2	Y	228	243	1
02	10024 X	8905	-0-	-1119	-0-	454	1	8452	2	Y	43	118	1
03	11098 X	9680	-0-	-1418	-0-	251	9	9147	2	Y	87		
04	10500 X	9312	-0-	-1188	-0-	406	1	8628	2	Y	249	261	1
						47	9						
						437	1						
						96	9						
						274	9						
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	-0-	1
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
03	T. A.	139	-0-	139	139	4	1	135	2	Y	-0-	-0-	1
04	T. A.	61	-0-	61	200	2	1	59	2	Y	-0-	-0-	1
-----													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290	- 12391	
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	502	1	2056	2	N	-0-	159	1
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1144	2	N	-0-	-0-	23
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-	-0-	23
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	-0-	-0-	23
03	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1762	2	N	-0-	-0-	23
*04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	N	-0-	-0-	23
-----													
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976	- 12415	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	150
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				150
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				150
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				150
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				150
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				150
-----													
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A													
11		789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	153
									141	9			128
12		1488	N	178	-0-	-1310	-0-	-0-	3	1	175	2	153
01		744	N	582	-0-	-162	-0-	-0-	12	1	570	2	153
02		616	N	592	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	591	2	153
03		653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	153
*04		725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	153
-----													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098													
11		2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2			160
12		2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2			160
01		2914	X	2866	-0-	-48	-0-	-0-	2866	2			160
02		2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2			160
03		2945	X	2287	-0-	-658	-0-	-0-	2287	2			160
*04		2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2			160
-----													
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
-----													
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053													
11		1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			60
12		1860	N	1555	-0-	-305	-0-	-0-	1555	2			60
01		2108	N	1430	-0-	-678	-0-	-0-	1430	2			60
02		1680	N	1370	-0-	-310	-0-	-0-	1370	2			60
03		1550	N	1207	-0-	-343	-0-	-0-	1207	2			60
04		1380	N	1303	-0-	-77	-0-	-0-	1303	2			60
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202													
11		4590	X	4163	-0-	-427	-0-	-0-	4163	2			50
12		4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	-0-	3839	2			50
01		4898	X	3937	-0-	-961	-0-	-0-	3937	2			50
02		4424	X	4111	-0-	-313	-0-	-0-	4111	2			50
03		4526	X	3903	-0-	-623	-0-	-0-	3903	2			50
*04		4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	4608	2			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M 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
11	2400 N	1086	-0-	-1314	-0-	1086	2	N	-0-		25
12	2821 N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2	N	-0-		25
01	2356 N	1623	-0-	-733	-0-	1623	2	N	-0-		25
02	1008 N	753	-0-	-255	-0-	753	2	N	-0-		25
03	2201 N	785	-0-	-1416	-0-	785	2	N	-0-		25
04	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2	N	-0-		25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-		-0-
12	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2	N	-0-		-0-
02	2632 X	2582	-0-	-50	-0-	2582	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

11	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	76	1	Y	1		4
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	71	1	Y	3		7
01	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	83	1	Y	2	3 1	6
02	2716 X	2051	-0-	-665	-0-	62	1	Y	1		7
03	3007 X	1927	-0-	-1080	-0-	59	1	Y	1	8 1	-0-
04	2910 X	2011	-0-	-899	-0-	62	1	Y	1		1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	2		17
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	5		22
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	3	5 1	20
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	4		24
03	5022 X	4472	-0-	-550	-0-	136	1	Y	2	8 1	18
*04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	3		21

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	2		5
12	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	81	1	Y	3		8
01	2480 X	1789	-0-	-691	-0-	51	1	Y	1	4 1	5
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	2		7
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	90	1	Y	2	2 1	7
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	2		9



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW 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
11	8610 X	5497	-0-	-3113	-0-	143	1	5351	2	Y	3			29
12	8897 X	4042	-0-	-4855	-0-	111	1	3925	2	Y	5			34
01	8587 X	5540	-0-	-3047	-0-	158	1	5379	2	Y	3	10	1	27
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	157	1	5014	2	Y	4			31
03	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	166	1	5299	2	Y	3	12	1	22
*04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	170	1	5316	2	Y	3			25

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

11	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	116	1	4331	2	Y	2			7
12	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	123	1	4375	2	Y	5			12
01	5115 X	4679	-0-	-436	-0-	134	1	4542	2	Y	3	6	1	9
02	4620 X	3992	-0-	-628	-0-	121	1	3868	2	Y	3			12
03	5115 X	3677	-0-	-1438	-0-	112	1	3563	2	Y	2	4	1	10
04	4530 X	4447	-0-	-83	-0-	137	1	4307	2	Y	3			13

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 12830 - 12840

11	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	23	1	862	2	Y	-0-			2
12	1643 N	546	-0-	-1097	-0-	15	1	530	2	Y	1			3
01	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	29	1	977	2	Y	1	1	1	3
02	1484 X	748	-0-	-736	-0-	23	1	724	2	Y	1			4
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	2	Y	1	1	1	4
*04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1	2107	2	Y	1			5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

11	1710 X	1297	-0-	-413	-0-	34	1	1262	2	Y	1			1
12	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	20	1	708	2	Y	1			2
01	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	41	1	1376	2	Y	1	1	1	2
02	1204 X	1005	-0-	-199	-0-	30	1	974	2	Y	1			3
03	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	38	1	1199	2	Y	1	1	1	3
04	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	31	1	985	2	Y	1			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810				
M O	ALLOW 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
11	4020 X	1822	-0-	-2198	-0-	47	1	1774	2	Y	1			4
12	4154 X	1820	-0-	-2334	-0-	50	1	1768	2	Y	2			6
01	3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	69	1	2327	2	Y	1	3	1	4
02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	55	1	1761	2	Y	1			5
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	73	1	2342	2	Y	1	1	1	5
*04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	2	Y	1			6
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170				
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	1			1
12	1054 N	860	-0-	-194	-0-	24	1	835	2	Y	1			2
01	1178 N	883	-0-	-295	-0-	25	1	857	2	Y	1	1	1	2
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	Y	1			3
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	-0-	1	1	2
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	1			3
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200				
11	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	89	1	3332	2	Y	2			16
12	4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	95	1	3377	2	Y	4			20
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3980	2	Y	2	5	1	17
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	125	1	3977	2	Y	3			20
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3457	2	Y	2	7	1	15
*04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	124	1	3881	2	Y	2			17
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910				
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	1			4
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	2	Y	2			6
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1688	2	Y	1	3	1	4
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	49	1	1566	2	Y	1			5
03	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	43	1	1385	2	Y	1	2	1	4
*04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	1			5

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	62 1	2308 2	Y	1			4
12	2666 N	2507	-0-	-159	-0-	1 9	2435 2	Y	3			7
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	3 9	2249 2	Y	1	3 1		5
02	2772 X	988	-0-	-1784	-0-	66 1	957 2	Y	1			6
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	1 9	2897 2	Y	2	2 1		6
*04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	30 1	5236 2	Y	3			9
						91 1						
						2 9						
						167 1						
						3 9						

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A  
 -----

11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	95 1	3540 2	Y	2			7
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	2 9	4012 2	Y	5			12
01	2666 X	1122	-0-	-1544	-0-	113 1	1089 2	Y	1	6 1		7
02	4284 X	1020	-0-	-3264	-0-	6 9	988 2	Y	1			8
03	4743 X	717	-0-	-4026	-0-	32 1	695 2	Y	-0-	3 1		5
04	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	1 9	3174 2	Y	2			7
						2 9						

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880  
 -----

11	4410 X	3485	-0-	-925	-0-	91 1	3392 2	Y	2			5
12	4557 X	2209	-0-	-2348	-0-	2 9	2146 2	Y	2			7
01	4309 X	1549	-0-	-2760	-0-	61 1	1504 2	Y	1	3 1		5
02	3892 X	3560	-0-	-332	-0-	44 1	3449 2	Y	3			8
03	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	108 1	3490 2	Y	2	3 1		7
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3 9	3669 2	Y	2			9
						109 1						
						2 9						
						117 1						
						2 9						

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950  
 -----

11	2490 X	1652	-0-	-838	-0-	43 1	1608 2	Y	1			137
12	2573 X	1655	-0-	-918	-0-	1 9	1608 2	Y	2			139
01	2573 X	1801	-0-	-772	-0-	45 1	1748 2	Y	1	10 1		130
02	2800 N	3043	-0-	243	243	52 1	2949 2	Y	2			132
03	2632 N	2389	-0-	-243	-0-	1 9	2315 2	Y	1	38 1		95
*04	3000 N	3811	-0-	811	811	92 1	3691 2	Y	2			97
						2 9						
						73 1						
						1 9						
						118 1						
						2 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	190	1	7122	2	Y	4	12
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	189	1	6688	2	Y	8	20
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	217	1	7368	2	Y	4	5 1 19
02	7672 X	2583	-0-	-5089	-0-	78	1	2503	2	Y	2	21
03	8494 X	1838	-0-	-6656	-0-	56	1	1781	2	Y	1	7 1 15
04	7350 X	1669	-0-	-5681	-0-	52	1	1616	2	Y	1	16
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	134	1	5000	2	Y	3	8
12	4092 X	2322	-0-	-1770	-0-	64	1	2255	2	Y	3	11
01	4092 X	1077	-0-	-3015	-0-	31	1	1045	2	Y	1	5 1 7
02	3500 X	1257	-0-	-2243	-0-	38	1	1218	2	Y	1	8
03	3875 X	1321	-0-	-2554	-0-	40	1	1280	2	Y	1	3 1 6
04	3750 X	1685	-0-	-2065	-0-	52	1	1632	2	Y	1	7
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	1	1
12	1054 N	830	-0-	-224	-0-	23	1	806	2	Y	1	2
01	868 N	737	-0-	-131	-0-	21	1	716	2	Y	-0-	1 1 1
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	1	2
03	3100 N	3522	-0-	422	422	107	1	3413	2	Y	2	1 1 3
*04	3000 N	2709	-0-	-291	131	84	1	2623	2	Y	2	5
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	177	1	6638	2	Y	3	9
12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	202	1	7142	2	Y	11	20
01	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	210	1	7108	2	Y	4	5 1 19
02	8400 X	8349	-0-	-51	-0-	253	1	8092	2	Y	4	23
03	9300 X	7917	-0-	-1383	-0-	241	1	7672	2	Y	4	7 1 20
*04	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	270	1	8457	2	Y	6	26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020		
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
11	2760 X	1648	-0-	-1112	-0-	43 1	1604 2	Y	1		3
12	2852 X	1869	-0-	-983	-0-	51 1	1816 2	Y	2		5
01	2294 X	663	-0-	-1631	-0-	19 1	644 2	Y	-0-	2 1	3
02	1288 X	234	-0-	-1054	-0-	7 1	227 2	Y	-0-		3
03	1426 X	99	-0-	-1327	-0-	3 1	96 2	Y	-0-	2 1	1
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	31 1	964 2	Y	1		2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4680 X	3006	-0-	-1674	-0-	78 1	2926 2	Y	2		5
12	4836 X	2110	-0-	-2726	-0-	58 1	2050 2	Y	2		7
01	3720 X	1607	-0-	-2113	-0-	46 1	1560 2	Y	1	3 1	5
02	2828 X	2306	-0-	-522	-0-	70 1	2234 2	Y	2		7
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	100 1	3201 2	Y	2	2 1	7
04	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	86 1	2697 2	Y	2		9

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970		
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
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	33 1	1242 2	Y	1		2
12	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	29 1	1011 2	Y	1		3
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	33 1	1103 2	Y	1	1 1	3
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	47 1	1514 2	Y	1		4
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	59 1	1885 2	Y	1	1 1	4
*04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	78 1	2449 2	Y	2		6

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	34 1	1290 2	Y	1		2
12	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	27 1	942 2	Y	1		3
01	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	32 1	1082 2	Y	1	1 1	3
02	1148 N	1110	-0-	-38	-0-	34 1	1075 2	Y	1		4
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	33 1	1044 2	Y	1	1 1	4
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	42 1	1306 2	Y	1		5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	197373	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	13050 - 13070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	21 1	780 2	Y	-0-			1
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	23 1	812 2	Y	1			2
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	37 1	1259 2	Y	1	1 1		2
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 1	777 2	Y	1			3
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	78 1	2478 2	Y	1	1 1		3
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	55 1	1722 2	Y	1			4

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	197961	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	12089 - 13160
11	4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	32 1	1184 2	Y	1			4
12	4402 X	2223	-0-	-2179	-0-	61 1	2159 2	Y	3			7
01	3875 X	1833	-0-	-2042	-0-	52 1	1780 2	Y	1	3 1		5
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	62 1	1970 2	Y	1			6
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	43 1	1360 2	Y	1	2 1		5
*04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	61 1	1912 2	Y	1			6

O'DONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	198385	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13522	PERF.	12163 - 13330
11	810 N	458	-0-	-352	-0-	12 1	446 2	Y	-0-			1
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	9 1	321 2	Y	-0-			1
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	416 2	Y	-0-			1
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32 1	1017 2	Y	1			2
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24 1	750 2	Y	-0-	1 1		1
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	34 1	1075 2	Y	1			2

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200013	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11966 - 12790
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	157 1	5888 2	Y	3			12
12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	170 1	6019 2	Y	7			19
01	5797 X	3239	-0-	-2558	-0-	93 1	3144 2	Y	2	9 1		12
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	184 1	5878 2	Y	4			16
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	175 1	5578 2	Y	3	5 1		14
*04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	221 1	6932 2	Y	4			18

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	39 1	1440 2	Y	1			3
12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	54 1	1898 2	Y	2			5
01	1519 X	1411	-0-	-108	-0-	40 1	1370 2	Y	1	2	1	4
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	38 1	1223 2	Y	1			5
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	37 1	1173 2	Y	1	2	1	4
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	38 1	1194 2	Y	1			5
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130				
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	77 1	2896 2	Y	2			3
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	78 1	2755 2	Y	3			6
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	67 1	2263 2	Y	1	3	1	4
02	2772 X	2249	-0-	-523	-0-	68 1	2179 2	Y	2			6
03	3069 X	2213	-0-	-856	-0-	67 1	2145 2	Y	1	2	1	5
04	2970 X	2044	-0-	-926	-0-	63 1	1980 2	Y	1			6
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017				
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	159 1	5958 2	Y	3			8
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	160 1	5677 2	Y	7			15
01	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	163 1	5530 2	Y	3	7	1	11
02	5712 X	4955	-0-	-757	-0-	150 1	4802 2	Y	3			14
03	6324 X	5330	-0-	-994	-0-	162 1	5165 2	Y	3	5	1	12
04	6120 X	5630	-0-	-490	-0-	174 1	5453 2	Y	3			15
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970				
11	5250 X	4611	-0-	-639	-0-	120 1	4489 2	Y	2			6
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	144 1	5105 2	Y	6			12
01	4247 X	2653	-0-	-1594	-0-	76 1	2575 2	Y	2	6	1	8
02	4312 X	2556	-0-	-1756	-0-	78 1	2476 2	Y	2			10
03	5270 X	2275	-0-	-2995	-0-	69 1	2205 2	Y	1	3	1	8
*04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	197 1	6188 2	Y	4			12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059		
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
11	990 X	130	-0-	-860	-0-	3 1	127 2	Y	-0-	-0-
12	1023 X	278	-0-	-745	-0-	8 1	270 2	Y	-0-	-0-
01	589 X	304	-0-	-285	-0-	9 1	295 2	Y	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	155	-0-	-124	-0-	5 1	150 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	7 1	204 2	Y	-0-	-0-
-----										
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040		
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36 1	1347 2	Y	1	3
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	32 1	1126 2	Y	1	4
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	38 1	1289 2	Y	1 2 1	3
02	1288 N	1213	-0-	-75	-0-	37 1	1175 2	Y	1	4
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	34 1	1074 2	Y	1 1	4
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	39 1	1216 2	Y	1	5
-----										
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990		
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	32 1	1212 2	Y	1	3
12	1922 N	1267	-0-	-655	-0-	35 1	1231 2	Y	1	4
01	1674 N	909	-0-	-765	-0-	26 1	882 2	Y	1 2 1	3
02	980 N	451	-0-	-529	-0-	14 1	437 2	Y	-0-	3
03	1085 N	303	-0-	-782	-0-	9 1	294 2	Y	-0-	2
04	870 N	218	-0-	-652	-0-	7 1	211 2	Y	-0-	2
-----										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900		
11	1650 X	1156	-0-	-494	-0-	30 1	1125 2	Y	1	2
12	1705 X	1166	-0-	-539	-0-	32 1	1133 2	Y	1	3
01	1705 X	964	-0-	-741	-0-	28 1	935 2	Y	1 1 1	3
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1	993 2	Y	1	4
03	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	30 1	970 2	Y	1 1 1	4
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	47 1	1486 2	Y	1	5
-----										
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230		
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	6 1	212 2	Y	-0-	1
12	434 N	203	-0-	-231	-0-	6 1	197 2	Y	-0-	1
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	7 1	231 2	Y	-0-	1
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	5 1	171 2	Y	-0-	1
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	5 1	161 2	Y	-0-	1
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 1	235 2	Y	-0-	1



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCIA 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	* * 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
11		1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2	N	-0-			254
12		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1548	2	N	1	1	8	254
01		1395 N	986	-0-	-409	-0-	986	2	N	-0-			254
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			254
03		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	N	-0-			254
*04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			254

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	207429	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	13339	PERF.	8710 - 13190	
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2			17
							2	9					
12		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	90	1	2	4			21
							4	9					
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	2	2	5	1	18
							2	9					
02		3444 X	3338	-0-	-106	-0-	101	1	2	2			20
							2	9					
03		3813 X	2369	-0-	-1444	-0-	72	1	2	1	7	1	14
							1	9					
04		3690 X	3282	-0-	-408	-0-	101	1	2	2			16
							2	9					

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8654 - 13170	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEDGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210653	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	N/A	
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			162
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			162
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			162
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			162
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			162
*04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			162

HUFFMAN "B"		WELL #:		21	RRCID ->	211056	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12208 - 13220	
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	50	1	2	1			4
							1	9					
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2			6
							2	9					
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	55	1	2	1	3	1	4
							1	9					
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	2	1			5
							1	9					
03		1798 N	1400	-0-	-398	-0-	43	1	2	1	2	1	4
							1	9					
*04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2	1			5
							1	9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	71 1	2649 2	Y	1			20
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	51 1	1789 2	Y	2			22
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	49 1	1669 2	Y	1	5 1		18
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	65 1	2072 2	Y	2			20
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	83 1	2642 2	Y	1	7 1		14
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	103 1	3241 2	Y	2			16

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020				
11	4200 X	3517	-0-	-683	-0-	92 1	3423 2	Y	2			6
12	4340 X	2756	-0-	-1584	-0-	76 1	2677 2	Y	3			9
01	3968 X	2663	-0-	-1305	-0-	76 1	2585 2	Y	2	4 1		7
02	3388 X	2861	-0-	-527	-0-	87 1	2772 2	Y	2			9
03	3627 X	2724	-0-	-903	-0-	83 1	2640 2	Y	1	3 1		7
04	3510 X	2983	-0-	-527	-0-	92 1	2889 2	Y	2			9

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776				
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	94 1	3508 2	Y	2			7
12	4588 X	3681	-0-	-907	-0-	101 1	3576 2	Y	4			11
01	4588 X	3765	-0-	-823	-0-	108 1	3655 2	Y	2	5 1		8
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	128 1	4091 2	Y	3			11
03	4092 X	1985	-0-	-2107	-0-	60 1	1924 2	Y	1	4 1		8
*04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	136 1	4267 2	Y	3			11

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238				
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	165 1	6168 2	Y	3			10
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	157 1	5579 2	Y	6			16
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	170 1	5764 2	Y	3	8 1		11
02	6356 X	4720	-0-	-1636	-0-	143 1	4574 2	Y	3			14
03	6541 X	4605	-0-	-1936	-0-	140 1	4463 2	Y	2	4 1		12
04	6330 X	4951	-0-	-1379	-0-	153 1	4795 2	Y	3			15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	182 1	6829 2	Y	1	25	
12	6510 X	5381	-0-	-1129	-0-	148 1	5226 2	Y	6	31	
01	6727 X	5888	-0-	-839	-0-	169 1	5716 2	Y	3 10 1	24	
02	6468 X	1692	-0-	-4776	-0-	51 1	1640 2	Y	1	25	
03	7161 X	4595	-0-	-2566	-0-	140 1	4453 2	Y	2 8 1	19	
04	6930 X	5603	-0-	-1327	-0-	173 1	5427 2	Y	3	22	
XTO ENERGY INC.		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	4560 X	4324	-0-	-236	-0-	4324 2		Y	-0-	-0-	
12	4712 X	4430	-0-	-282	-0-	4430 2		Y	-0-	-0-	
01	4557 X	4010	-0-	-547	-0-	4010 2		Y	-0-	-0-	
02	4032 X	3668	-0-	-364	-0-	3668 2		Y	-0-	-0-	
03	4464 X	3854	-0-	-610	-0-	3854 2		Y	-0-	-0-	
04	4320 X	3470	-0-	-850	-0-	3470 2		Y	-0-	-0-	
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 2		Y	-0-	-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-	-0-	
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650			
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-	28	
12	930 X	680	-0-	-250	-0-	680 2		N	-0-	28	
01	930 X	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-	28	
02	1848 N	830	-0-	-1018	-0-	830 2		N	-0-	28	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	28	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	28	
REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484												
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
-----												
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-		-0-
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-		-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-		-0-
02		1540 N	1535	-0-	-5	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
03		1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721 2		Y	-0-		-0-
04		1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410 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												
11		240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		N	-0-		32
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		32
01		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-		32
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2		N	-0-		32
03		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-		32
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		32
-----												
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684												
11		3570 X	2829	-0-	-741	-0-	2829 2		N	-0-		147
12		3689 X	2374	-0-	-1315	-0-	2374 2		N	-0-		147
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-		147
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		147
03		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		N	-0-		147
*04		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9660 2	63 9	N	57		204
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848												
11		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305 2		Y	-0-		-0-
12		3503 X	2870	-0-	-633	-0-	2870 2		Y	-0-		-0-
01		3503 X	3225	-0-	-278	-0-	3225 2		Y	-0-		-0-
02		3080 X	2465	-0-	-615	-0-	2465 2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	3222	-0-	-188	-0-	3222 2		Y	-0-		-0-
04		3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016 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												
11		3000 N	5216	-0-	2216	7315	5216 2		N	-0-		-0-
12		11555 X	4240	-0-	-7315	-0-	4240 2		N	-0-		-0-
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
02		4844 X	2713	-0-	-2131	-0-	2713 2		N	-0-		-0-
03		5363 X	3931	-0-	-1432	-0-	3931 2		N	-0-		-0-
04		5190 X	2987	-0-	-2203	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		3000 N	5356	-0-	2356	7679	5356 2		N	-0-		67
12		12582 X	4903	-0-	-7679	-0-	4903 2		N	-0-		67
01		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-		67
02		5124 X	4561	-0-	-563	-0-	4561 2		N	-0-		67
03		5673 X	4800	-0-	-873	-0-	4800 2		N	-0-		67
04		5370 X	4572	-0-	-798	-0-	4572 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	O	GAS	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
-----													
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-	
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		-0-	
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-	
02	2296 N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2		N	-0-		-0-	
03	2356 N	1968	-0-	-388	-0-	1968	2		N	-0-		-0-	
*04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032			
11	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	2735	2		Y	-0-		-0-	
12	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2		Y	-0-		-0-	
01	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2		Y	-0-		-0-	
02	2548 N	2431	-0-	-117	-0-	2431	2		Y	-0-		-0-	
03	2790 N	2507	-0-	-283	-0-	2507	2		Y	-0-		-0-	
04	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2400	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			
11	600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-		166	
12	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-		166	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		166	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		166	
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-		166	
04	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	2		N	-0-		166	
-----													
HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2		N	-0-		80	
12	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-		80	
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		80	
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		80	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		80	
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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			
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-	
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-	
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-	
02	1288 N	879	-0-	-409	-0-	879	2		N	-0-		-0-	
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-	
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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 #: 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
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			100
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			100
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			100
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	640 2		N	-0-			100
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-			100
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			100
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			33
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			33
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			33
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			33
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-			33
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			33
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572				
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			77
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			77
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			77
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			77
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			77
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			77
-----												
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			45
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			45
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			45
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-			45
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			45
*04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 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				
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			102
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			102
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-			102
02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			102
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			102
*04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			102
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----												
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396				
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 2		N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
02	672 N	595	-0-	-77	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-			-0-
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-	27
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-	27
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-	27
02	3248 X	2970	-0-	-278	-0-	2970	2	N	-0-	27
03	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2	N	-0-	27
04	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	2837	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		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	92
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	92
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	92
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	92
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	92
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	92
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2553	-0-	-275	-0-	2553	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2	N	-0-	-0-
04	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2	N	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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				
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				77
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				77
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				77
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				77
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				77
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-				77
-----															
FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 8426 - 11652				
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				1
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-				1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				1
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-				1
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				1
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				1
-----															
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159084	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10338 - 11726				
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-				-0-
12	4681 X	4387	-0-	-294	-0-	4387	2			N	-0-				-0-
01	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-				-0-
02	4340 X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-				-0-
03	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-				-0-
04	4650 X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-				-0-
-----															
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4	RRCID ->	161095	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11443 - 11596				
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				40
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				40
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				40
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				40
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				40
*04	3000 N	6284	-0-	3284	-0-	6284	2			N	-0-				40
-----															
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480 - 11736				
11	2130 N	1575	-0-	-555	-0-	1575	2			N	-0-				150
12	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-				150
01	2077 N	1754	-0-	-323	-0-	1754	2			N	-0-				150
02	1484 N	1209	-0-	-275	-0-	1209	2			N	-0-				150
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				150
04	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1553	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	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
-----												
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	67
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	67
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	67
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	1080	2			N	-0-	67
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	67
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-	67
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	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
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
-----												
WIEBOLT		WELL #:		2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330
11	3090 X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			Y	-0-	3
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-	3
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-	3
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-	3
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-	3
*04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-	3
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-	2
12	1550 X	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-	2
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	2
02	1428 X	1375	-0-	-53	-0-	1375	2			N	-0-	2
03	1581 X	1212	-0-	-369	-0-	1212	2			N	-0-	2
*04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	2
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870
11	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	2797	2			Y	-0-	-0-
12	3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			Y	-0-	-0-
01	3286 X	2689	-0-	-597	-0-	2689	2			Y	-0-	-0-
02	2660 X	1547	-0-	-1113	-0-	1547	2			Y	-0-	-0-
03	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			Y	-0-	-0-
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	-0-
12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			Y	-0-	-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-	-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-	-0-
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		Y	-0-	-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2		Y	-0-	-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		Y	-0-	-0-
02	5096 X	3147	-0-	-1949	-0-	3147 2		Y	-0-	-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		Y	-0-	-0-
04	5460 X	4826	-0-	-634	-0-	4826 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
11	3600 X	2511	-0-	-1089	-0-	2511 2		Y	-0-	-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		Y	-0-	-0-
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		Y	-0-	-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		Y	-0-	-0-
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		Y	-0-	-0-
*04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
11	3840 X	3708	-0-	-132	-0-	3708 2		Y	-0-	-0-
12	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762 2		Y	-0-	-0-
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	3665 2		Y	-0-	-0-
02	3444 X	3420	-0-	-24	-0-	3420 2		Y	-0-	-0-
03	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659 2		Y	-0-	-0-
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-	-0-
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-	-0-
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		Y	-0-	-0-
02	2912 X	997	-0-	-1915	-0-	997 2		Y	-0-	-0-
03	3224 X	2594	-0-	-630	-0-	2594 2		Y	-0-	-0-
04	3120 X	1265	-0-	-1855	-0-	1265 2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
11	3030 X	2287	-0-	-743	-0-	2287 2		Y	-0-	-0-
12	2945 X	2418	-0-	-527	-0-	2418 2		Y	-0-	-0-
01	3007 X	1976	-0-	-1031	-0-	1976 2		Y	-0-	-0-
02	2016 X	14	-0-	-2002	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
03	2232 N	46	-0-	-2186	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-	-0-
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		Y	-0-	-0-
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 2		Y	-0-	-0-
02	2436 N	1933	-0-	-503	-0-	1933 2		Y	-0-	-0-
03	2635 N	1707	-0-	-928	-0-	1707 2		Y	-0-	-0-
04	2370 N	2000	-0-	-370	-0-	2000 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 #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
-----												
11		3540 X	3380	-0-	-160	-0-		3380	2		Y	-0-
12		3658 X	3589	-0-	-69	-0-		3589	2		Y	-0-
01		3658 X	3572	-0-	-86	-0-		3572	2		Y	-0-
02		3192 X	3191	-0-	-1	-0-		3191	2		Y	-0-
03		3534 X	3501	-0-	-33	-0-		3501	2		Y	-0-
04		3420 X	3213	-0-	-207	-0-		3213	2		Y	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
11		2250 N	2105	-0-	-145	-0-		2105	2		Y	-0-
12		2325 N	2013	-0-	-312	-0-		2013	2		Y	-0-
01		2356 N	1894	-0-	-462	-0-		1894	2		Y	-0-
02		1960 N	1539	-0-	-421	-0-		1539	2		Y	-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	2		Y	-0-
*04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	2		Y	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916												
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2		Y	-0-
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2		Y	-0-
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2		Y	-0-
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2		Y	-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2		Y	-0-
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-		1528	2		Y	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756												
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4317	2		Y	-0-
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990	2		Y	-0-
01		3100 X	2062	-0-	-1038	-0-		2062	2		Y	-0-
02		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-		4883	2		Y	-0-
03		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		5896	2		Y	-0-
*04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-		4999	2		Y	-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2		Y	-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2		Y	-0-
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		Y	-0-
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		Y	-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964	2		Y	-0-
*04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2		Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
11		3390 X	2942	-0-	-448	-0-		2942	2		Y	-0-
12		3503 X	2922	-0-	-581	-0-		2922	2		Y	-0-
01		3410 X	3367	-0-	-43	-0-		3367	2		Y	-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2890	2		Y	-0-
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		3099	2		Y	-0-
*04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		3125	2		Y	-0-
-----												

-----																	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828																	
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
-----																	
11		3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
12		3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
01		3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02		2660 X	2638	-0-	-22	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03		2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
04		2850 N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
-----																	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789																	
-----																	
11		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
12		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
02		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
*04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912																	
-----																	
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					21
12		3844 X	3706	-0-	-138	-0-	3683	2	23	9	Y	21					42
01		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3553	2	9	9	Y	8					50
02		3640 X	3074	-0-	-566	-0-	3046	2	28	9	Y	25	65	1			10
03		4030 X	3923	-0-	-107	-0-	3919	2	4	9	Y	4					14
04		3870 X	3745	-0-	-125	-0-	3721	2	24	9	Y	22					36
-----																	
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827																	
-----																	
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916																	
-----																	
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
-----																	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825																	
-----																	
11		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
12		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02		5768 X	5090	-0-	-678	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04		6180 X	5083	-0-	-1097	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795																	
-----																	
11		1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
12		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02		1624 N	1602	-0-	-22	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	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 #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
M	O	GAS 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
11	3210 X	2228	-0-	-982	-0-	2228 2	Y	-0-		-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	Y	-0-		-0-
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	Y	-0-		-0-
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	Y	-0-		-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2	Y	-0-		-0-
*04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	Y	-0-		-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-		-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	Y	-0-		-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	Y	-0-		-0-
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2	Y	-0-		-0-
04	2490 X	669	-0-	-1821	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
11	1800 X	800	-0-	-1000	-0-	800 2	Y	-0-		-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-		-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	Y	-0-		-0-
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	Y	-0-		-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	Y	-0-		-0-
*04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
11	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	3044 2	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	2110 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	1423	-0-	-1667	-0-	1423 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2	Y	-0-		-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	Y	-0-		-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	Y	-0-		-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	Y	-0-		-0-
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	Y	-0-		-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2	Y	-0-		-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	2782	-0-	-1418	-0-	2782 2	Y	-0-		-0-
03	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2	Y	-0-		-0-
*04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2	Y	-0-		-0-
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	Y	-0-		-0-
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2	Y	-0-		-0-
02	4088 X	3983	-0-	-105	-0-	3983 2	Y	-0-		-0-
03	4526 X	4224	-0-	-302	-0-	4224 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	4008	-0-	-372	-0-	4008 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 #: 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2			Y	-0-	-0-
12		1891 X	878	-0-	-1013	-0-	878 2			Y	-0-	-0-
01		1891 X	791	-0-	-1100	-0-	791 2			Y	-0-	-0-
02		3332 X	632	-0-	-2700	-0-	632 2			Y	-0-	-0-
03		3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3294 2			Y	-0-	-0-
*04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765												
11		3630 X	1710	-0-	-1920	-0-	1710 2			Y	-0-	-0-
12		3751 X	1702	-0-	-2049	-0-	1702 2			Y	-0-	-0-
01		3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571 2			Y	-0-	-0-
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			Y	-0-	-0-
03		1922 X	1241	-0-	-681	-0-	1241 2			Y	-0-	-0-
*04		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			Y	-0-	-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838												
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			Y	-0-	-0-
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			Y	-0-	-0-
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			Y	-0-	-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			Y	-0-	-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			Y	-0-	-0-
*04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751												
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2			Y	-0-	-0-
12		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2			Y	-0-	-0-
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2			Y	-0-	-0-
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			Y	-0-	-0-
03		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2			Y	-0-	-0-
*04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785												
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2			Y	-0-	-0-
12		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			Y	-0-	-0-
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2			Y	-0-	-0-
02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2			Y	-0-	-0-
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			Y	-0-	-0-
*04		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812												
11		2460 N	2293	-0-	-167	-0-	2293 2			Y	-0-	-0-
12		2542 N	2250	-0-	-292	-0-	2250 2			Y	-0-	-0-
01		2356 N	2281	-0-	-75	-0-	2281 2			Y	-0-	-0-
02		2128 N	1989	-0-	-139	-0-	1989 2			Y	-0-	-0-
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			Y	-0-	-0-
04		2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911												
11		3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3688 2			Y	-0-	-0-
12		3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3720 2			Y	-0-	-0-
01		3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539 2			Y	-0-	-0-
02		3444 X	3268	-0-	-176	-0-	3268 2			Y	-0-	-0-
03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2			Y	-0-	-0-
*04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 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	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-	-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-	-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-	-0-
02	3724	X	3643	-0-	-81	-0-	3643	2		Y	-0-	-0-
03	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2		Y	-0-	-0-
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2		Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-	-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		Y	-0-	-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		Y	-0-	-0-
02	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4390	2		Y	-0-	-0-
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4620	2		Y	-0-	-0-
*04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		Y	-0-	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-	-0-
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-	-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-	-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-	-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		Y	-0-	-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		Y	-0-	-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		Y	-0-	-0-
02	5880	X	5785	-0-	-95	-0-	5785	2		Y	-0-	-0-
03	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2		Y	-0-	-0-
04	6270	X	6148	-0-	-122	-0-	6148	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920
11	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2		Y	-0-	-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2		Y	-0-	-0-
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2		Y	-0-	-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-	-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-	-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820
11	1350	N	451	-0-	-899	-0-	451	2		Y	-0-	-0-
12	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	2		Y	-0-	-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-	-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-	-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-	-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		Y	-0-	-0-
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-	-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-	-0-
02	2352	X	1653	-0-	-699	-0-	1653	2		Y	-0-	-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		Y	-0-	-0-
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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 #:		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-		-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		Y	-0-		-0-
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		Y	-0-		-0-
02		3640 X	3583	-0-	-57	-0-	3583 2		Y	-0-		-0-
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		Y	-0-		-0-
*04		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11088	- 12881
11		4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561 2		Y	-0-		-0-
12		4836 X	4573	-0-	-263	-0-	4573 2		Y	-0-		-0-
01		4836 X	4575	-0-	-261	-0-	4575 2		Y	-0-		-0-
02		4284 X	4077	-0-	-207	-0-	4077 2		Y	-0-		-0-
03		4743 X	4592	-0-	-151	-0-	4592 2		Y	-0-		-0-
04		4560 X	4304	-0-	-256	-0-	4304 2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10685	- 12766
11		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		Y	-0-		-0-
12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		Y	-0-		-0-
01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		Y	-0-		-0-
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		Y	-0-		-0-
03		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		Y	-0-		-0-
04		4680 X	3836	-0-	-844	-0-	3836 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C.C.		WELL #:		15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692	- 12743
11		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		Y	-0-		-0-
12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2		Y	-0-		-0-
01		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		Y	-0-		-0-
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		Y	-0-		-0-
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		Y	-0-		-0-
*04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427	- 12839
11		1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1518 2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2		Y	-0-		-0-
01		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509 2		Y	-0-		-0-
02		1400 N	1361	-0-	-39	-0-	1361 2		Y	-0-		-0-
03		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2		Y	-0-		-0-
04		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427 2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750	- 12838
11		3000 N	4412	-0-	1412	2298	4412 2		Y	-0-		-0-
12		5327 X	3029	-0-	-2298	-0-	3029 2		Y	-0-		-0-
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-		-0-
03		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2		Y	-0-		-0-
04		4410 X	2924	-0-	-1486	-0-	2924 2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447	- 11935
11		3960 X	3830	-0-	-130	-0-	3830 2		Y	-0-		-0-
12		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2		Y	-0-		-0-
01		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 2		Y	-0-		-0-
02		4396 X	2465	-0-	-1931	-0-	2465 2		Y	-0-		-0-
03		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484 2		Y	-0-		-0-
04		4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4517 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	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
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
02		2184 N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
*04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-
12		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		Y	-0-			-0-
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		Y	-0-			-0-
02		5096 X	4539	-0-	-557	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
03		5642 X	5041	-0-	-601	-0-	5041	2		Y	-0-			-0-
04		5460 X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2		Y	-0-			-0-
-----														
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
11		1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
-----														
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880														
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
02		1288 N	956	-0-	-332	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
03		1271 N	957	-0-	-314	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	837	-0-	-273	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
-----														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
*04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
-----														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2241	-0-	-518	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
01		2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
02		2800 X	2087	-0-	-713	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
03		3100 X	2388	-0-	-712	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
04		3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
03		1519 N	948	-0-	-571	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1015	-0-	-545	-0-	1015	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	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
11	3000 N	3844	-0-	844	4475	3844 2		Y	-0-	-0-
12	3100 N	4190	-0-	1090	5565	4190 2		Y	-0-	-0-
01	8350 X	2785	-0-	-5565	-0-	2785 2		Y	-0-	-0-
02	3724 X	2518	-0-	-1206	-0-	2518 2		Y	-0-	-0-
03	4123 X	2813	-0-	-1310	-0-	2813 2		Y	-0-	-0-
04	3990 X	2629	-0-	-1361	-0-	2629 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824		
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		Y	-0-	-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-	-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		Y	-0-	-0-
02	3220 X	2684	-0-	-536	-0-	2684 2		Y	-0-	-0-
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		Y	-0-	-0-
*04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820		
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		Y	-0-	-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		Y	-0-	-0-
01	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		Y	-0-	-0-
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		Y	-0-	-0-
03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		Y	-0-	-0-
*04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		Y	-0-	-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962		
11	6300 X	5222	-0-	-1078	-0-	5222 2		Y	-0-	-0-
12	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2		Y	-0-	-0-
01	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694 2		Y	-0-	-0-
02	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552 2		Y	-0-	-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		Y	-0-	-0-
04	3840 X	2497	-0-	-1343	-0-	2497 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855		
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		Y	-0-	-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		Y	-0-	-0-
01	4061 X	3645	-0-	-416	-0-	3645 2		Y	-0-	-0-
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		Y	-0-	-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		Y	-0-	-0-
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		Y	-0-	-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941		
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 2		Y	-0-	-0-
12	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	3789 2		Y	-0-	-0-
01	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	3753 2		Y	-0-	-0-
02	3500 X	3442	-0-	-58	-0-	3442 2		Y	-0-	-0-
03	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684 2		Y	-0-	-0-
04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553 2		Y	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
11	4125 X	3027	-0-	-1098	-0-	3027 2		Y	-0-	-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y	-0-	-0-
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-	-0-
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-	-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		Y	-0-	-0-
*04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 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
-----												
11		1890 N	1594	-0-	-296	-0-	1594 2		Y	-0-		-0-
12		2015 N	1736	-0-	-279	-0-	1736 2		Y	-0-		-0-
01		1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		Y	-0-		-0-
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-		-0-
*04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		Y	-0-		-0-
12		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 2		Y	-0-		-0-
01		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2		Y	-0-		-0-
02		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		Y	-0-		-0-
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 2		Y	-0-		-0-
*04		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
11		2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-
12		2573 X	1957	-0-	-616	-0-	1957 2		Y	-0-		-0-
01		2573 X	1937	-0-	-636	-0-	1937 2		Y	-0-		-0-
02		1820 X	1770	-0-	-50	-0-	1770 2		Y	-0-		-0-
03		2015 X	2011	-0-	-4	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
04		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		Y	-0-		2
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	375 2	2 9	Y	2		4
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	Y	1		5
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 2	3 9	Y	3	7 1	1
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		1
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	379 2	3 9	Y	3		4
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
11		3390 X	3098	-0-	-292	-0-	3098 2		Y	-0-		16
12		3503 X	2968	-0-	-535	-0-	2948 2	20 9	Y	18		34
01		3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2944 2	8 9	Y	7		41
02		2884 X	2180	-0-	-704	-0-	2160 2	20 9	Y	18	51 1	8
03		3193 X	2612	-0-	-581	-0-	2610 2	2 9	Y	2		10
04		3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2799 2	21 9	Y	19		29
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
11		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
12		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684 2		Y	-0-		-0-
01		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 2		Y	-0-		-0-
02		1652 N	1565	-0-	-87	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		Y	-0-		-0-
04		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
11		3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
12		3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3156 2		Y	-0-		-0-
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		Y	-0-		-0-
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		Y	-0-		-0-
03		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-
*04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 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	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
-----														
11		3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
12		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2		Y	-0-			-0-
01		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
*04		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
11		4830 X	4761	-0-	-69	-0-	4761	2		Y	-0-			-0-
12		4991 X	3129	-0-	-1862	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
01		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		Y	-0-			-0-
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		Y	-0-			-0-
03		5053 X	4101	-0-	-952	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
04		4890 X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
-----														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
04		2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898														
11		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		Y	-0-			-0-
12		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		Y	-0-			-0-
*04		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876														
11		2130 X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
12		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	3707	-0-	907	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	4074	-0-	974	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
*04		3000 N	3709	-0-	709	-0-	2590	3709	2	Y	-0-			-0-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807														
11		1380 N	91	-0-	-1289	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12		1519 N	1160	-0-	-359	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827														
11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-
03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
*04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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 #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904												
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
-----												
11		3307 X	2930	-0-	-377	-0-	2930	2			Y	-0-
12		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-
01		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-
02		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-
03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-
*04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981												
11		1770 X	901	-0-	-869	-0-	901	2			Y	-0-
12		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-
*04		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-
02		2716 N	2632	-0-	-84	-0-	2632	2			Y	-0-
03		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-
*04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
11		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-
02		1960 N	1894	-0-	-66	-0-	1894	2			Y	-0-
03		2170 N	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-
04		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-
01		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-
02		2856 X	2820	-0-	-36	-0-	2820	2			Y	-0-
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-
04		3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-
12		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-
01		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-
02		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-
*04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-
01		4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			Y	-0-
02		3668 X	3400	-0-	-268	-0-	3400	2			Y	-0-
03		4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-
04		3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-	-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	Y	-0-	-0-
01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-
02	2016 N	1747	-0-	-269	-0-	1747	2	Y	-0-	-0-
03	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2	Y	-0-	-0-
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2	Y	-0-	-0-
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	Y	-0-	-0-
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	Y	-0-	-0-
02	4424 X	3209	-0-	-1215	-0-	3209	2	Y	-0-	-0-
03	4898 X	3039	-0-	-1859	-0-	3039	2	Y	-0-	-0-
04	4620 X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2	Y	-0-	-0-
-----										
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
11	1170 X	122	-0-	-1048	-0-	122	2	N	-0-	-0-
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
01	930 X	301	-0-	-629	-0-	301	2	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
11	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2	Y	-0-	-0-
12	2759 X	1893	-0-	-866	-0-	1893	2	Y	-0-	-0-
01	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2	Y	-0-	-0-
02	2128 X	1880	-0-	-248	-0-	1880	2	Y	-0-	-0-
03	2356 X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	1463	-0-	-817	-0-	1463	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		
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	-0-	-0-
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-	-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-
02	2100 N	1467	-0-	-633	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-	-0-
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	Y	-0-	-0-
12	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-	-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2	Y	-0-	-0-
02	4088 X	3833	-0-	-255	-0-	3833	2	Y	-0-	-0-
03	4526 X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2	Y	-0-	-0-
04	4350 X	3884	-0-	-466	-0-	3884	2	Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
11	3570 X	3133	-0-	-437	-0-	3133	2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	2977	-0-	-495	-0-	2977	2	Y	-0-	-0-
01	3410 X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2	Y	-0-	-0-
02	2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2707	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	2339	-0-	-781	-0-	2339	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	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
11	2580 N	2239	-0-	-341	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
03	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
04	2370 N	1426	-0-	-944	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	Y	-0-		-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	Y	-0-		-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	Y	-0-		-0-
02	3584 X	3549	-0-	-35	-0-	3549 2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	3505 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	3672 2	Y	-0-		-0-
-----										
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	Y	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	Y	-0-		-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	Y	-0-		-0-
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2	Y	-0-		-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	Y	-0-		-0-
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	Y	-0-		-0-
02	4116 X	3653	-0-	-463	-0-	3653 2	Y	-0-		-0-
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2	Y	-0-		-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	Y	-0-		-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	Y	-0-		-0-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2	Y	-0-		-0-
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	Y	-0-		-0-
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362		
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		14
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		14
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		14
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		14
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		14
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		14
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850		
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
12	2139 X	2058	-0-	-81	-0-	2058 2	Y	-0-		-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2	Y	-0-		-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2852	-0-	-620	-0-	2852 2	Y	-0-		-0-
*04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
11		540 X	430	-0-	-110	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
12		527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2	Y	-0-		-0-
01		527 X	364	-0-	-163	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
02		392 N	287	-0-	-105	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886												
11		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	-0-		-0-
12		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	Y	-0-		-0-
01		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	Y	-0-		-0-
02		2632 N	2622	-0-	-10	-0-	2622	2	Y	-0-		-0-
03		2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2	Y	-0-		-0-
04		2850 N	2718	-0-	-132	-0-	2718	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878												
11		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	Y	-0-		-0-
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	Y	-0-		-0-
01		2697 X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2	Y	-0-		-0-
02		3080 X	2026	-0-	-1054	-0-	2026	2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	2300	-0-	-1110	-0-	2300	2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891												
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116												
11		2880 N	2487	-0-	-393	-0-	2487	2	Y	-0-		-0-
12		2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2	Y	-0-		-0-
01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	Y	-0-		-0-
02		2324 N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2	Y	-0-		-0-
03		2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2	Y	-0-		-0-
04		2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	2	Y	-0-		-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858												
11		3000 N	3266	-0-	266	266	3266	2	Y	-0-		-0-
12		1892 N	1626	-0-	-266	-0-	1626	2	Y	-0-		-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-		-0-
02		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-		-0-
03		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	-0-		-0-
*04		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889												
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
-----												
11		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		Y	-0-	-0-
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-	-0-
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		Y	-0-	-0-
02		4004 X	2621	-0-	-1383	-0-	2621	2		Y	-0-	-0-
03		4433 X	2284	-0-	-2149	-0-	2284	2		Y	-0-	-0-
04		4290 X	2846	-0-	-1444	-0-	2846	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												
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-	-0-
12		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-	-0-
01		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-	-0-
02		2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2		Y	-0-	-0-
03		2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2		Y	-0-	-0-
04		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920												
11		2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1716	2		N	-0-	-0-
12		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	-0-
*04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874												
11		4920 X	4860	-0-	-60	-0-	4860	2		Y	-0-	-0-
12		4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2		Y	-0-	-0-
01		5022 X	4756	-0-	-266	-0-	4756	2		Y	-0-	-0-
02		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2		Y	-0-	-0-
03		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-	-0-
*04		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		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												
11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-	-0-
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-	-0-
01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-	-0-
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-	-0-
03		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2		Y	-0-	-0-
*04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858												
11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-	-0-
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-	-0-
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-	-0-
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-	-0-
03		4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2		Y	-0-	-0-
04		4230 X	3754	-0-	-476	-0-	3754	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-0-	-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	Y	-0-	-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	Y	-0-	-0-
02	1848 N	472	-0-	-1376	-0-	472 2	Y	-0-	-0-
03	2139 N	329	-0-	-1810	-0-	329 2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	499	-0-	-701	-0-	499 2	Y	-0-	-0-
-----									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386	
11	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86 2	Y	-0-	-0-
12	186 X	85	-0-	-101	-0-	85 2	Y	-0-	-0-
01	186 X	108	-0-	-78	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
02	168 X	122	-0-	-46	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-	-0-
-----									
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160	
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2	Y	-0-	-0-
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2	Y	-0-	-0-
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	Y	-0-	-0-
02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	Y	-0-	-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2	Y	-0-	-0-
*04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	Y	-0-	-0-
-----									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574	
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2	Y	-0-	-0-
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-	-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	Y	-0-	-0-
02	2772 X	2394	-0-	-378	-0-	2394 2	Y	-0-	-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	Y	-0-	-0-
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	Y	-0-	-0-
-----									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	Y	-0-	-0-
12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	4195	-0-	1095	1095	4195 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	3996	-0-	1196	2291	3996 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1432	-0-	-1668	623	1432 2	Y	-0-	-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2	Y	-0-	-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	731	-0-	-277	-0-	731 2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	471	-0-	-583	-0-	471 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	624	-0-	-336	-0-	624 2	Y	-0-	-0-
-----									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480	
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2	Y	-0-	-0-
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2	Y	-0-	-0-
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	Y	-0-	-0-
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	4255 2	Y	-0-	-0-
03	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	4695 2	Y	-0-	-0-
04	4860 X	4333	-0-	-527	-0-	4333 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	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
-----												
11		3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2		Y	-0-	-0-
12		3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2		Y	-0-	-0-
01		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2		Y	-0-	-0-
02		2884 X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2		Y	-0-	-0-
03		3193 X	3049	-0-	-144	-0-	3049	2		Y	-0-	-0-
04		3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549
11		2940 X	1658	-0-	-1282	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
12		2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700	2		N	-0-	-0-
01		2015 X	1643	-0-	-372	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
02		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
*04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-	-0-
12		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-	-0-
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-	-0-
02		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-	-0-
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-	-0-
*04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-	-0-
12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-	-0-
01		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-	-0-
02		2772 N	2496	-0-	-276	-0-	2496	2		Y	-0-	-0-
03		3069 N	2637	-0-	-432	-0-	2637	2		Y	-0-	-0-
04		2820 N	2150	-0-	-670	-0-	2150	2		Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625
11		3390 X	1704	-0-	-1686	-0-	1704	2		Y	-0-	-0-
12		3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	1735	2		Y	-0-	-0-
01		3503 X	905	-0-	-2598	-0-	905	2		Y	-0-	-0-
02		1624 X	566	-0-	-1058	-0-	566	2		Y	-0-	-0-
03		1798 X	720	-0-	-1078	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
04		1710 X	782	-0-	-928	-0-	782	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-	25
12		3069 X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2		N	-0-	25
01		3069 X	2266	-0-	-803	-0-	2266	2		N	-0-	25
02		2884 X	2174	-0-	-710	-0-	2174	2		N	-0-	25
03		3193 X	1984	-0-	-1209	-0-	1984	2		N	-0-	25
04		3090 X	2103	-0-	-987	-0-	2103	2		N	-0-	25
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838
11		3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2		Y	-0-	-0-
12		3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3681	2		Y	-0-	-0-
01		3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2		Y	-0-	-0-
02		3360 X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2		Y	-0-	-0-
03		3720 X	3044	-0-	-676	-0-	3044	2		Y	-0-	-0-
04		3600 X	2770	-0-	-830	-0-	2770	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	GAS 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
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	535	-0-	-178	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
02	756 N	450	-0-	-306	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614			
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	Y	-0-	-0-	
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	Y	-0-	-0-	
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	Y	-0-	-0-	
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	Y	-0-	-0-	
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	Y	-0-	-0-	
*04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198			
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-	-0-	
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	Y	-0-	-0-	
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	Y	-0-	-0-	
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2	Y	-0-	-0-	
03	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2	Y	-0-	-0-	
*04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2	Y	-0-	-0-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-	-0-	
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	
02	1904 N	1788	-0-	-116	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	
03	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2	N	-0-	-0-	
04	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870			
11	5730 X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2	Y	-0-	-0-	
12	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	5616	2	Y	-0-	-0-	
01	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2	Y	-0-	-0-	
02	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	5039	2	Y	-0-	-0-	
03	5704 X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2	Y	-0-	-0-	
04	5520 X	5031	-0-	-489	-0-	5031	2	Y	-0-	-0-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612			
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-	-0-	
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-	-0-	
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	-0-	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-	-0-	
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-	
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638			
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-	-0-	
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-	-0-	
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-	-0-	
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-	-0-	
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	-0-	-0-	
*04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	Y	-0-	-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306
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
-----												
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2			Y	-0-	-0-
12		3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872 2			Y	-0-	-0-
01		3193 X	2572	-0-	-621	-0-	2572 2			Y	-0-	-0-
02		3584 X	2263	-0-	-1321	-0-	2263 2			Y	-0-	-0-
03		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2			Y	-0-	-0-
*04		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2			Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516
11		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2			Y	-0-	-0-
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2			Y	-0-	-0-
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			Y	-0-	-0-
02		3528 X	2781	-0-	-747	-0-	2781 2			Y	-0-	-0-
03		3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739 2			Y	-0-	-0-
*04		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 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
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-	-0-
12		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-	-0-
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-	-0-
02		2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2848 2			N	-0-	-0-
03		3255 X	3181	-0-	-74	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
04		3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2737 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-
02		476 N	170	-0-	-306	-0-	170 2			N	-0-	-0-
03		217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2			N	-0-	-0-
*04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246
11		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2			Y	-0-	-0-
12		5022 X	2945	-0-	-2077	-0-	2945 2			Y	-0-	-0-
01		5022 X	1913	-0-	-3109	-0-	1913 2			Y	-0-	-0-
02		4368 X	3999	-0-	-369	-0-	3999 2			Y	-0-	-0-
03		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			Y	-0-	-0-
04		4080 X	3964	-0-	-116	-0-	3964 2			Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630
11		3000 N	3817	-0-	817	-0-	3817 2			Y	-0-	-0-
12		2751 N	1934	-0-	-817	-0-	1934 2			Y	-0-	-0-
01		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2			Y	-0-	-0-
02		3332 X	2055	-0-	-1277	-0-	2055 2			Y	-0-	-0-
03		3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	2637 2			Y	-0-	-0-
04		3570 X	1471	-0-	-2099	-0-	1471 2			Y	-0-	-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562
11		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2			N	-0-	-0-
12		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2			N	-0-	-0-
01		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2			N	-0-	-0-
02		4284 X	3703	-0-	-581	-0-	3703 2			N	-0-	-0-
03		4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490 2			N	-0-	-0-
04		4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2	Y	-0-		-0-
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	Y	-0-		-0-
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	Y	-0-		-0-
02		4648 X	3984	-0-	-664	-0-	3984	2	Y	-0-		-0-
03		5146 X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2	Y	-0-		-0-
*04		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2	Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
11		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		-0-
12		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-		-0-
01		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-		-0-
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	Y	-0-		-0-
03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2	Y	-0-		-0-
*04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	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												
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	Y	-0-		-0-
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-		-0-
01		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	Y	-0-		-0-
02		3416 X	2678	-0-	-738	-0-	2678	2	Y	-0-		-0-
03		3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2	Y	-0-		-0-
04		3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	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												
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	Y	-0-		-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	Y	-0-		-0-
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2	Y	-0-		-0-
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	Y	-0-		-0-
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	Y	-0-		-0-
*04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	Y	-0-		-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-		-0-
01		3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2	Y	-0-		-0-
02		3332 X	2359	-0-	-973	-0-	2359	2	Y	-0-		-0-
03		3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2	Y	-0-		-0-
*04		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	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												
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-		-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-		-0-
02		1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2	Y	-0-		-0-
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	Y	-0-		-0-
*04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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												
11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	Y	-0-		-0-
12		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	Y	-0-		-0-
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-		-0-
02		2296 X	1770	-0-	-526	-0-	1770	2	Y	-0-		-0-
03		2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2	Y	-0-		-0-
*04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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	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
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-	92
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-	92
01	3100 N	3689	-0-	-0-	589	3689 2	N	-0-	92
02	2767 N	2178	-0-	-0-	-589	2178 2	N	-0-	92
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-	92
*04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	92
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504	
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2	Y	-0-	-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2	Y	-0-	-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	Y	-0-	-0-
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	Y	-0-	-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	Y	-0-	-0-
*04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 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	
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	Y	-0-	-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-	-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	Y	-0-	-0-
02	2576 X	1999	-0-	-0-	-577	1999 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3710	-0-	-0-	610	3710 2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2973	-0-	-0-	583	2973 2	Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494	
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2	Y	-0-	-0-
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	Y	-0-	-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2	Y	-0-	-0-
02	3752 X	3320	-0-	-0-	-432	3320 2	Y	-0-	-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	3952	-0-	-0-	-68	3952 2	Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195	
11	2910 X	2343	-0-	-0-	-567	2343 2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	2543	-0-	-0-	-464	2543 2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2522	-0-	-0-	-206	2522 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	3218	-0-	-0-	418	3218 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3931	-0-	-0-	831	1249	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3052	-0-	-0-	52	1301	Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944	
11	5880 X	3361	-0-	-0-	-2519	3361 2	Y	-0-	-0-
12	6417 X	5835	-0-	-0-	-582	5835 2	Y	-0-	-0-
01	6417 X	5163	-0-	-0-	-1254	5163 2	Y	-0-	-0-
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	Y	-0-	-0-
03	4154 X	1414	-0-	-0-	-2740	1414 2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	826	-0-	-0-	-3194	826 2	Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707	
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-	-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-	-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1564	-0-	-0-	-296	1564 2	N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
02		2268 N	312	-0-	-1956	-0-	312 2		N	-0-		-0-
03		2139 N	231	-0-	-1908	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04		780 N	157	-0-	-623	-0-	157 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												
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-		-0-
02		1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1668 2		Y	-0-		-0-
03		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 2		Y	-0-		-0-
04		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
11		5790 X	5651	-0-	-139	-0-	5651 2		Y	-0-		-0-
12		5983 X	5536	-0-	-447	-0-	5536 2		Y	-0-		-0-
01		5983 X	5843	-0-	-140	-0-	5843 2		Y	-0-		-0-
02		5320 X	5313	-0-	-7	-0-	5313 2		Y	-0-		-0-
03		5890 X	5715	-0-	-175	-0-	5715 2		Y	-0-		-0-
04		5640 X	5637	-0-	-3	-0-	5637 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												
11		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		Y	-0-		-0-
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-		-0-
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		Y	-0-		-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		Y	-0-		-0-
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		Y	-0-		-0-
*04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 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												
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		Y	-0-		-0-
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		Y	-0-		-0-
01		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-		-0-
02		3304 X	3232	-0-	-72	-0-	3232 2		Y	-0-		-0-
03		3658 X	2328	-0-	-1330	-0-	2328 2		Y	-0-		-0-
*04		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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
-----												
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	2963	-0-	-137	84	2963	2	N	-0-		-0-
*04	2353	N	2269	-0-	-84	-0-	2269	2	N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	Y	-0-		-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	Y	-0-		-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	Y	-0-		-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	3335	2	Y	-0-		-0-
03	3937	X	2767	-0-	-1170	-0-	2767	2	Y	-0-		-0-
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2	Y	-0-		-0-
01	3100	N	3344	-0-	244	2950	3344	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	3348	3198	2	Y	-0-		-0-
03	8561	X	5213	-0-	-3348	-0-	5213	2	Y	-0-		-0-
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
-----												
WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088
11	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	2	Y	-0-		-0-
12	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2	Y	-0-		-0-
01	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2	Y	-0-		-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	Y	-0-		-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	Y	-0-		-0-
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-		-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-		-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
03	2108	N	1399	-0-	-709	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
04	2130	N	949	-0-	-1181	-0-	949	2	N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929
11	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2	Y	-0-		-0-
12	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	4999	2	Y	-0-		-0-
01	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2	Y	-0-		-0-
02	4704	X	4385	-0-	-319	-0-	4385	2	Y	-0-		-0-
03	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2	Y	-0-		-0-
04	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	4350	2	Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110
11	2190	N	1486	-0-	-704	-0-	1486	2	Y	-0-		-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-		-0-
01	2263	N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2	Y	-0-		-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	Y	-0-		-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	Y	-0-		-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2370 X	1836	-0-	-534	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2080	-0-	-710	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
01		2790 X	1685	-0-	-1105	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
*04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
11		2790 X	2341	-0-	-449	-0-	2341	2	Y	-0-		-0-
12		2914 N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2	Y	-0-		-0-
01		2759 N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2	Y	-0-		-0-
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-		-0-
03		2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2	Y	-0-		-0-
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
11		5070 X	2999	-0-	-2071	-0-	2999	2	Y	-0-		-0-
12		5239 X	1297	-0-	-3942	-0-	1297	2	Y	-0-		-0-
01		4433 X	1143	-0-	-3290	-0-	1143	2	Y	-0-		-0-
02		2744 X	694	-0-	-2050	-0-	694	2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	769	-0-	-2269	-0-	769	2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483	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												
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y	-0-		-0-
12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	Y	-0-		-0-
01		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	Y	-0-		-0-
02		3276 X	3268	-0-	-8	-0-	3268	2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2	Y	-0-		-0-
04		3510 X	3219	-0-	-291	-0-	3219	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												
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-		-0-
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-		-0-
01		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
02		3276 X	1973	-0-	-1303	-0-	1973	2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	2028	-0-	-1599	-0-	2028	2	Y	-0-		-0-
*04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
11		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2	Y	-0-		-0-
12		5115 X	4754	-0-	-361	-0-	4754	2	Y	-0-		-0-
01		5115 X	4104	-0-	-1011	-0-	4104	2	Y	-0-		-0-
02		4480 X	4286	-0-	-194	-0-	4286	2	Y	-0-		-0-
03		4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4608	2	Y	-0-		-0-
04		4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421	2	Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
11		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2	N	-0-		-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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 #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-	-0-
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-	-0-
02		1596 N	1094	-0-	-502	-0-	1094	2		Y	-0-	-0-
03		1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	2		Y	-0-	-0-
04		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1434	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												
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-	-0-
12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-	-0-
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		Y	-0-	-0-
02		3724 X	3655	-0-	-69	-0-	3655	2		Y	-0-	-0-
03		4123 X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2		Y	-0-	-0-
04		3990 X	3224	-0-	-766	-0-	3224	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												
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-	-0-
12		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-	-0-
01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-	-0-
02		2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	2		Y	-0-	-0-
03		2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2		Y	-0-	-0-
*04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-	-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
11		2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2		N	-0-	-0-
12		2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2		N	-0-	-0-
01		2883 X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
02		2604 N	2102	-0-	-502	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
03		2759 N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2		N	-0-	-0-
04		2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-	-0-
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
01		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-	-0-
02		2772 X	2643	-0-	-129	-0-	2643	2		N	-0-	-0-
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
*04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-	-0-
12		2356 X	1393	-0-	-963	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
01		2356 X	1995	-0-	-361	-0-	1995	2		N	-0-	-0-
02		3024 X	2849	-0-	-175	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
03		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2		N	-0-	-0-
04		3240 X	3118	-0-	-122	-0-	3118	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												
11		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-	-0-
12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-	-0-
01		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		Y	-0-	-0-
02		5152 X	5129	-0-	-23	-0-	5129	2		Y	-0-	-0-
03		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		Y	-0-	-0-
*04		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	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	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
-----												
11		2760 N	2556	-0-	-204	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-
12		2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	3150	-0-	50	50	3150 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	3255	-0-	455	505	3255 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3913	-0-	813	1318	3913 2		Y	-0-		-0-
*04		4124 X	2806	-0-	-1318	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
11		3000 N	7493	-0-	4493	7559	7493 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	6485	-0-	3385	10944	6485 2		Y	-0-		-0-
01		16852 X	5908	-0-	-10944	-0-	5908 2		Y	-0-		-0-
02		7000 X	4993	-0-	-2007	-0-	4993 2		Y	-0-		-0-
03		7750 X	5198	-0-	-2552	-0-	5198 2		Y	-0-		-0-
04		7500 X	4622	-0-	-2878	-0-	4622 2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
11		3330 X	2740	-0-	-590	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
12		3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143 2		N	-0-		-0-
01		3658 X	2962	-0-	-696	-0-	2962 2		N	-0-		-0-
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
*04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		-0-
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-		-0-
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-		-0-
04		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
11		1950 X	517	-0-	-1433	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
12		2015 X	610	-0-	-1405	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
01		2015 X	463	-0-	-1552	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
02		476 X	382	-0-	-94	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
03		527 X	444	-0-	-83	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		Y	-0-		-0-
12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		Y	-0-		-0-
01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		Y	-0-		-0-
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		Y	-0-		-0-
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		Y	-0-		-0-
*04		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		Y	-0-		-0-
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		Y	-0-		-0-
01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		Y	-0-		-0-
02		3528 X	2738	-0-	-790	-0-	2738 2		Y	-0-		-0-
03		3906 X	3054	-0-	-852	-0-	3054 2		Y	-0-		-0-
04		3780 X	3433	-0-	-347	-0-	3433 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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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				
11	5460 X	5318	-0-	-142	-0-	5318	2		Y	-0-		-0-
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-		-0-
01	5518 X	4265	-0-	-1253	-0-	4265	2		Y	-0-		-0-
02	4872 X	2721	-0-	-2151	-0-	2721	2		Y	-0-		-0-
03	5394 X	3583	-0-	-1811	-0-	3583	2		Y	-0-		-0-
04	5220 X	4272	-0-	-948	-0-	4272	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				
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		Y	-0-		-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-		-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-		-0-
02	3528 X	3432	-0-	-96	-0-	3432	2		Y	-0-		-0-
03	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3754	2		Y	-0-		-0-
04	3810 X	3450	-0-	-360	-0-	3450	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				
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-		-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-		-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-		-0-
02	1960 N	1824	-0-	-136	-0-	1824	2		Y	-0-		-0-
03	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2		Y	-0-		-0-
04	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295				
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		Y	-0-		-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-		-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-		-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834				
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-		-0-
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-		-0-
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-		-0-
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		Y	-0-		-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		Y	-0-		-0-
04	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	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												
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	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
-----												
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		21
12		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349 2		N	-0-		21
01		2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2364 2		N	-0-		21
02		2184 N	2130	-0-	-54	-0-	2130 2		N	-0-		21
03		2356 N	2010	-0-	-346	-0-	2010 2		N	-0-		21
04		2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503 2		N	-0-		21
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-		-0-
12		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2		Y	-0-		-0-
01		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		Y	-0-		-0-
02		4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372 2		Y	-0-		-0-
03		5115 X	4208	-0-	-907	-0-	4208 2		Y	-0-		-0-
04		4950 X	3722	-0-	-1228	-0-	3722 2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		Y	-0-		-0-
12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-		-0-
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		-0-
02		2716 X	2614	-0-	-102	-0-	2614 2		Y	-0-		-0-
03		3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
*04		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
02		1792 N	1536	-0-	-256	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
03		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-		-0-
12		2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947 2		Y	-0-		-0-
01		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		Y	-0-		-0-
02		2492 X	2370	-0-	-122	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-
03		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
*04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-		-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-		-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-
12		2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1901 2		Y	-0-		-0-
01		2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1966 2		Y	-0-		-0-
02		2016 N	1688	-0-	-328	-0-	1688 2		Y	-0-		-0-
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
*04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		Y	-0-	-0-
12		4619 X	3058	-0-	-1561	-0-	3058	2		Y	-0-	-0-
01		4619 X	3321	-0-	-1298	-0-	3321	2		Y	-0-	-0-
02		3584 X	2188	-0-	-1396	-0-	2188	2		Y	-0-	-0-
03		3968 X	2415	-0-	-1553	-0-	2415	2		Y	-0-	-0-
04		3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	2281	2		Y	-0-	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
11		2040 N	1775	-0-	-265	-0-	1775	2		N	-0-	-0-
12		2108 N	1610	-0-	-498	-0-	1610	2		N	-0-	-0-
01		1922 N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2		N	-0-	-0-
02		1652 N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	-0-
*04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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												
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-	-0-
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		Y	-0-	-0-
01		2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2		Y	-0-	-0-
02		3304 X	3299	-0-	-5	-0-	3299	2		Y	-0-	-0-
03		3658 X	2822	-0-	-836	-0-	2822	2		Y	-0-	-0-
04		3540 X	2750	-0-	-790	-0-	2750	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-	-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-	-0-
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	-0-
02		1316 N	967	-0-	-349	-0-	967	2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-	-0-
12		1891 N	1317	-0-	-574	-0-	1317	2		Y	-0-	-0-
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-	-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-	-0-
03		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-	-0-
*04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-	-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-	-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-	-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-	-0-
02		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-	-0-
03		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-	-0-
*04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
11		1620 N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2		Y	-0-	-0-
12		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		Y	-0-	-0-
01		1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1081	2		Y	-0-	-0-
02		1400 N	1091	-0-	-309	-0-	1091	2		Y	-0-	-0-
03		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2		Y	-0-	-0-
*04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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	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
-----														
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2		N	-0-			-0-
-----														
CURRY "A" GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID ->	209607	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10850 - 11783		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
11		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
12		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
01		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-			-0-
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
03		2449 N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
*04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID ->	209620	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176 - 12564		
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			27
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			27
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			27
02		924 N	703	-0-	-221	-0-	703	2		N	-0-			27
03		930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2		N	-0-			27
04		870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2		N	-0-			27
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	209629	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13236	PERF.10415 - 12950		
11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
12		2449 N	1773	-0-	-676	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
01		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
02		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
03		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
*04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652		
11		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
02		4368 X	25	-0-	-4343	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
*04		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, H. D. ET AL			WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577		
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
*04		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	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	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
-----												
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2			N	-0-	-0-
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-	-0-
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
02		2156 N	2082	-0-	-74	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
03		2139 N	1840	-0-	-299	-0-	1840 2			N	-0-	-0-
*04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2			N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2			Y	-0-	-0-
12		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2			Y	-0-	-0-
01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2			Y	-0-	-0-
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2			Y	-0-	-0-
03		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2			Y	-0-	-0-
04		5370 X	5177	-0-	-193	-0-	5177 2			Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-	-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
02		1036 N	978	-0-	-58	-0-	978 2			N	-0-	-0-
03		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2			N	-0-	-0-
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 2			N	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2			N	-0-	40
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	40
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	40
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	40
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-	40
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	40
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544
11		2793 N	2314	-0-	-479	-0-	2314 2			Y	-0-	-0-
12		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			Y	-0-	-0-
01		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			Y	-0-	-0-
02		2156 X	2039	-0-	-117	-0-	2039 2			Y	-0-	-0-
03		2387 X	2149	-0-	-238	-0-	2149 2			Y	-0-	-0-
*04		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2			N	-0-	-0-
12		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2			N	-0-	-0-
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2			N	-0-	-0-
02		3948 X	3920	-0-	-28	-0-	3920 2			N	-0-	-0-
03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2			N	-0-	-0-
04		4230 X	4089	-0-	-141	-0-	4089 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
11		3000 N	2872	-0-	-128	1532	2872 2			N	-0-	-0-
12		5075 X	3543	-0-	-1532	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
01		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-	-0-
02		3192 X	2621	-0-	-571	-0-	2621 2			N	-0-	-0-
03		3534 X	2313	-0-	-1221	-0-	2313 2			N	-0-	-0-
04		3420 X	2421	-0-	-999	-0-	2421 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	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
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-			-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-			-0-
01	2914 N	2908	-0-	-6	-0-	2908	2	Y	-0-			-0-
02	2688 N	2389	-0-	-299	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-
03	2883 N	2643	-0-	-240	-0-	2643	2	Y	-0-			-0-
04	2820 N	2401	-0-	-419	-0-	2401	2	Y	-0-			-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630				
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	2699	-0-	-1114	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3035	-0-	-778	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	2805	-0-	-1843	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	3711	-0-	-1435	-0-	3711	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	3188	-0-	-1762	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624				
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	Y	-0-			-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	Y	-0-			-0-
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-			-0-
*04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	Y	-0-			-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842				
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827				
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	Y	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	Y	-0-			-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-			-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	Y	-0-			-0-
*04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472				
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2	Y	-0-			-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	Y	-0-			-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	Y	-0-			-0-
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	Y	-0-			-0-
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2	Y	-0-			-0-
04	5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892				
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3149	-0-	-659	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	3392	2	N	-0-			-0-
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
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
-----												
11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-		-0-
12		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-		-0-
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-		-0-
02		3864 X	3571	-0-	-293	-0-	3571	2	N	-0-		-0-
03		4278 X	3860	-0-	-418	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
04		4140 X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2	N	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
-----												
11		5250 X	4437	-0-	-813	-0-	4437	2	N	-0-		-0-
12		5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2	N	-0-		-0-
01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-		-0-
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	3214	-0-	-1076	-0-	3214	2	N	-0-		-0-
-----												
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
-----												
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3374	-0-	274	274	3374	2	Y	-0-		-0-
02		2774 N	2500	-0-	-274	-0-	2500	2	Y	-0-		-0-
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	Y	-0-		-0-
*04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
-----												
11		2580 N	2406	-0-	-174	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
02		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-		-0-
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-		-0-
*04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
-----												
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-
12		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	Y	-0-		-0-
01		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-		-0-
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2	Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
-----												
11		2400 X	169	-0-	-2231	-0-	169	2	N	-0-		-0-
12		2046 X	1180	-0-	-866	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
01		2046 X	1943	-0-	-103	-0-	1943	2	N	-0-		-0-
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
*04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
-----												
11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	Y	-0-		-0-
12		3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3887	2	Y	-0-		-0-
01		3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2	Y	-0-		-0-
02		3584 X	3352	-0-	-232	-0-	3352	2	Y	-0-		-0-
03		3968 X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2	Y	-0-		-0-
04		3840 X	3576	-0-	-264	-0-	3576	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734	2			-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	2			-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	2			-0-
02	4424 X	3870	-0-	-554	-0-	-0-	3870	2			-0-
03	4898 X	4356	-0-	-542	-0-	-0-	4356	2			-0-
04	4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	-0-	3355	2			-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739	
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	4002	2			-0-
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	4804	2			-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4527	2			-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	4365	2			-0-
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4767	2			-0-
*04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941	2			-0-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	-0-	550	2			-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	603	2			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	2			-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2			-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2			-0-
02	3304 X	2674	-0-	-630	-0-	-0-	2674	2			-0-
03	3658 X	3027	-0-	-631	-0-	-0-	3027	2			-0-
04	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	-0-	2944	2			-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721	
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2			-0-
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	2			-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	4001	2			-0-
02	4144 X	3345	-0-	-799	-0-	-0-	3345	2			-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	4841	2			-0-
*04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	2			-0-
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694	
11	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	-0-	1929	2			-0-
12	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	-0-	1357	2			-0-
01	2387 X	1558	-0-	-829	-0-	-0-	1558	2			-0-
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			-0-
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			-0-
*04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2			-0-
-----											
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			-0-
12	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	-0-	2397	2			-0-
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	-0-	2343	2			-0-
02	2268 N	2058	-0-	-210	-0-	-0-	2058	2			-0-
03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	-0-	2178	2			-0-
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	-0-	2070	2			-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	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
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-	-0-
12	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2		Y	-0-	-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-	-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-	-0-
03	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2		Y	-0-	-0-
04	2700	N	1889	-0-	-811	-0-	1889	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
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-	-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-	-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-	-0-
02	3332	X	3278	-0-	-54	-0-	3278	2		N	-0-	-0-
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2		N	-0-	-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2		N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140
11	2670	X	785	-0-	-1885	-0-	785	2		Y	-0-	-0-
12	2759	X	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2		Y	-0-	-0-
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2		Y	-0-	-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-	-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-	-0-
12	1829	N	854	-0-	-975	-0-	854	2		Y	-0-	-0-
01	1612	N	1046	-0-	-566	-0-	1046	2		Y	-0-	-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-	-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-	-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-	46
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-	46
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-	46
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	46
03	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2		N	-0-	46
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	46
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-	-0-
12	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2		Y	-0-	-0-
01	1612	X	836	-0-	-776	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-	-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-	-0-
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-	-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-	-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-	-0-
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3469	2		N	-0-	-0-
03	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2		N	-0-	-0-
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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	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
-----														
11	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2		N	-0-		-0-	
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2		N	-0-		-0-	
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-	
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-	
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-		-0-	
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-	
-----														
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827		
11	5640	X	3532	-0-	-2108	-0-	3532	2		Y	-0-		-0-	
12	5828	X	3563	-0-	-2265	-0-	3563	2		Y	-0-		-0-	
01	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	5007	2		Y	-0-		-0-	
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		Y	-0-		-0-	
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		Y	-0-		-0-	
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		Y	-0-		-0-	
-----														
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850		
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-		-0-	
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-		-0-	
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-		-0-	
02	3444	X	3379	-0-	-65	-0-	3379	2		Y	-0-		-0-	
03	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3141	2		Y	-0-		-0-	
04	3690	X	1369	-0-	-2321	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-	
-----														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313		
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2		Y	-0-		-0-	
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-		-0-	
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2		Y	-0-		-0-	
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-		-0-	
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-	
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	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		
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-		-0-	
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-		-0-	
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-		-0-	
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-	
03	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2		Y	-0-		-0-	
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	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		
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-	
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-		-0-	
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-	
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-	
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-		-0-	
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-	-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-	-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-	-0-
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-	-0-
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-	-0-
03		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-	-0-
*04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
02		2016 N	825	-0-	-1191	-0-	825	2		N	-0-	-0-
03		1705 N	1507	-0-	-198	-0-	1507	2		N	-0-	-0-
*04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640
11		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	127
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-	127
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-	127
02		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-	127
03		2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2		N	-0-	127
*04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-	127
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769
11		2520 X	1842	-0-	-678	-0-	1842	2		N	-0-	-0-
12		2604 X	1844	-0-	-760	-0-	1844	2		N	-0-	-0-
01		2604 X	1783	-0-	-821	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-	-0-
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-	-0-
*04		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-	-0-
12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-	-0-
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-	-0-
02		3080 X	2799	-0-	-281	-0-	2799	2		Y	-0-	-0-
03		3410 X	2837	-0-	-573	-0-	2837	2		Y	-0-	-0-
04		3300 X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2		Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11723 - 12213
11		4830 X	4308	-0-	-522	-0-	4308	2		Y	-0-	-0-
12		4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4370	2		Y	-0-	-0-
01		4898 X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2		Y	-0-	-0-
02		4004 X	3819	-0-	-185	-0-	3819	2		Y	-0-	-0-
03		4433 X	3810	-0-	-623	-0-	3810	2		Y	-0-	-0-
04		4290 X	4109	-0-	-181	-0-	4109	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-	-0-
12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-	-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-	-0-
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			N	-0-	-0-
04		2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818												
11		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			Y	-0-	-0-
12		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			Y	-0-	-0-
01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2			Y	-0-	-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2			Y	-0-	-0-
03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			Y	-0-	-0-
*04		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
11		3000 N	3250	-0-	250	250	3250 2			Y	-0-	-0-
12		3100 N	3721	-0-	621	871	3721 2			Y	-0-	-0-
01		3100 N	3884	-0-	784	1655	3884 2			Y	-0-	-0-
02		5289 X	3634	-0-	-1655	-0-	3634 2			Y	-0-	-0-
03		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2			Y	-0-	-0-
04		3300 X	1606	-0-	-1694	-0-	1606 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												
11		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			Y	-0-	-0-
12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			Y	-0-	-0-
01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			Y	-0-	-0-
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2			Y	-0-	-0-
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2			Y	-0-	-0-
*04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2			Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2			Y	-0-	-0-
12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			Y	-0-	-0-
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2			Y	-0-	-0-
02		2408 N	1814	-0-	-594	-0-	1814 2			Y	-0-	-0-
03		2604 N	1714	-0-	-890	-0-	1714 2			Y	-0-	-0-
04		2580 N	1780	-0-	-800	-0-	1780 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2			Y	-0-	-0-
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			Y	-0-	-0-
01		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2			Y	-0-	-0-
02		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			Y	-0-	-0-
03		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			Y	-0-	-0-
*04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2			Y	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
11		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-	-0-
04		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217 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	GAS 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
11	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	1378	-0-	-2838	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	2036	-0-	-1374	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
02	2604 X	2452	-0-	-152	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2603 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2184	-0-	-576	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2	Y	-0-		-0-
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2	Y	-0-		-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	3722	-0-	-142	-0-	3722 2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	3854	-0-	-424	-0-	3854 2	Y	-0-		-0-
04	4140 X	2837	-0-	-1303	-0-	2837 2	Y	-0-		-0-
-----										
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
11	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	3013 2	N	-0-		35
12	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996 2	N	-0-		35
01	3503 X	2947	-0-	-556	-0-	2947 2	N	-0-		35
02	2828 X	2811	-0-	-17	-0-	2811 2	N	-0-		35
03	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3103 2	N	-0-		35
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		35
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	N	-0-		-0-
*04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 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		
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	Y	-0-		-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	Y	-0-		-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2	Y	-0-		-0-
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	Y	-0-		-0-
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	Y	-0-		-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	Y	-0-		-0-
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2	Y	-0-		-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2	Y	-0-		-0-
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2	Y	-0-		-0-
-----										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	1431 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-	-0-
12		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-	-0-
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-	-0-
02		2912 X	2812	-0-	-100	-0-	2812	2		Y	-0-	-0-
03		3224 X	3221	-0-	-3	-0-	3221	2		Y	-0-	-0-
04		3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
11		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-	-0-
12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-	-0-
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-	-0-
02		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-	-0-
03		5580 X	4783	-0-	-797	-0-	4783	2		N	-0-	-0-
04		5400 X	5104	-0-	-296	-0-	5104	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												
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-	-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-	-0-
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		Y	-0-	-0-
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-	-0-
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-	-0-
*04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-	-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-	-0-
02		1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
03		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
04		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2		N	-0-	-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-	-0-
12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-	-0-
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-	-0-
02		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		Y	-0-	-0-
03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-	-0-
*04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-	-0-
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-	-0-
01		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		Y	-0-	-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		Y	-0-	-0-
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-	-0-
*04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		Y	-0-	-0-
12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		Y	-0-	-0-
01		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-	-0-
02		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		Y	-0-	-0-
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		Y	-0-	-0-
04		4950 X	4599	-0-	-351	-0-	4599	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-	-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-	-0-	
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-	-0-	
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-	-0-	
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024		
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	-0-	-0-	
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2	N	-0-	-0-	
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-	-0-	
02	4340 X	3494	-0-	-846	-0-	3494 2	N	-0-	-0-	
03	4774 X	3661	-0-	-1113	-0-	3661 2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	3901	-0-	-719	-0-	3901 2	N	-0-	-0-	
-----										
CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773		
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379 2	Y	-0-	-0-	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-	-0-	
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	Y	-0-	-0-	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	290 2	Y	-0-	-0-	
-----										
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882		
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	Y	-0-	-0-	
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	Y	-0-	-0-	
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	Y	-0-	-0-	
02	3164 X	3027	-0-	-137	-0-	3027 2	Y	-0-	-0-	
03	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349 2	Y	-0-	-0-	
04	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	3061 2	Y	-0-	-0-	
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928		
11	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974 2	Y	-0-	-0-	
12	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995 2	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	3113 2	Y	-0-	-0-	
02	2800 X	2537	-0-	-263	-0-	2537 2	Y	-0-	-0-	
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	2823 2	Y	-0-	-0-	
04	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	2532 2	Y	-0-	-0-	
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	Y	-0-	-0-	
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-	
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	Y	-0-	-0-	
02	2912 X	2606	-0-	-306	-0-	2606 2	Y	-0-	-0-	
03	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	2909 2	Y	-0-	-0-	
04	3030 X	2640	-0-	-390	-0-	2640 2	Y	-0-	-0-	
-----										
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-		-0-
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
02	2380 X	2323	-0-	-57	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
*04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2101	-0-	-149	-0-	2101 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		
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-		-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	Y	-0-		-0-
02	1932 N	1816	-0-	-116	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-
*04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
11	3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	1839	-0-	-858	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
02	2464 X	1708	-0-	-756	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
03	2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
*04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
02	2044 N	1913	-0-	-131	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995 2	N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
02	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1643 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-	-0-
12		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-	-0-
01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
03		2790 X	2117	-0-	-673	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
04		2700 X	2116	-0-	-584	-0-	2116	2		N	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-	-0-
12		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-	-0-
01		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-	-0-
02		3388 X	2895	-0-	-493	-0-	2895	2		Y	-0-	-0-
03		3751 X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2		Y	-0-	-0-
04		3630 X	2721	-0-	-909	-0-	2721	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
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-	-0-
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-	-0-
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-	-0-
02		3024 X	2610	-0-	-414	-0-	2610	2		Y	-0-	-0-
03		3317 X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2		Y	-0-	-0-
*04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167
11		600 N	42	-0-	-558	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
12		620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2		Y	-0-	-0-
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-	-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-	-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-	-0-
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2		Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996
11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-	-0-
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-	-0-
01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-	-0-
02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-	-0-
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-	-0-
*04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	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
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-	-0-
12		1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1884	2		Y	-0-	-0-
01		1984 X	1779	-0-	-205	-0-	1779	2		Y	-0-	-0-
02		1820 X	1601	-0-	-219	-0-	1601	2		Y	-0-	-0-
03		2015 X	1747	-0-	-268	-0-	1747	2		Y	-0-	-0-
04		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640	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
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-	173
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	173
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-	173
02		3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783	2		N	-0-	173
03		3410 X	1645	-0-	-1765	-0-	1623	2	22 9	N	20	19
04		3300 X	905	-0-	-2395	-0-	905	2		N	-0-	19

-----													
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	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
-----													
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-		-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-		-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-		-0-
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	656 2			N	-0-		-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2			N	-0-		-0-
04		720 N	692	-0-	-28	-0-	692 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	
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2			N	-0-		-0-
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2			N	-0-		-0-
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2			N	-0-		-0-
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-		-0-
03		3410 X	3160	-0-	-250	-0-	3160 2			N	-0-		-0-
04		3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3203 2			N	-0-		-0-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471	- 12918	
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			Y	-0-		-0-
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2			Y	-0-		-0-
01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			Y	-0-		-0-
02		2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250 2			Y	-0-		-0-
03		2418 N	2360	-0-	-58	-0-	2360 2			Y	-0-		-0-
*04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			Y	-0-		-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11155	- 12842	
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2			Y	-0-		-0-
12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2			Y	-0-		-0-
01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2			Y	-0-		-0-
02		4816 X	4585	-0-	-231	-0-	4585 2			Y	-0-		-0-
03		5332 X	5063	-0-	-269	-0-	5063 2			Y	-0-		-0-
04		5160 X	4212	-0-	-948	-0-	4212 2			Y	-0-		-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726	- 12295	
11		5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5277 2			Y	-0-		-0-
12		6138 X	5216	-0-	-922	-0-	5216 2			Y	-0-		-0-
01		6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	5094 2			Y	-0-		-0-
02		5180 X	4725	-0-	-455	-0-	4725 2			Y	-0-		-0-
03		5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	4512 2			Y	-0-		-0-
04		5280 X	10	-0-	-5270	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354	- 12646	
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2			N	-0-		-0-
12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-		-0-
01		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			N	-0-		-0-
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2			N	-0-		-0-
03		2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208 2			N	-0-		-0-
*04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-		-0-
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038	- 12652	
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2			N	-0-		-0-
12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			N	-0-		-0-
01		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2			N	-0-		-0-
02		2884 X	2834	-0-	-50	-0-	2834 2			N	-0-		-0-
03		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111 2			N	-0-		-0-
04		3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016 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	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
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2	Y	-0-		-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2	Y	-0-		-0-
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 2	Y	-0-		-0-
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2	Y	-0-		-0-
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2	Y	-0-		-0-
*04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	Y	-0-		-0-
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	Y	-0-		-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	Y	-0-		-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
*04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	Y	-0-		-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
11	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	4243 2	Y	-0-		-0-
12	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095 2	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3895	-0-	-507	-0-	3895 2	Y	-0-		-0-
02	3976 X	3444	-0-	-532	-0-	3444 2	Y	-0-		-0-
03	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4141 2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149 2	Y	-0-		-0-
-----										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2	Y	-0-		-0-
12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	Y	-0-		-0-
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2	Y	-0-		-0-
02	4984 X	4184	-0-	-800	-0-	4184 2	Y	-0-		-0-
03	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175 2	Y	-0-		-0-
04	5340 X	4850	-0-	-490	-0-	4850 2	Y	-0-		-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	Y	-0-		-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	Y	-0-		-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	Y	-0-		-0-
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2	Y	-0-		-0-
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	Y	-0-		-0-
*04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 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		
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2	N	-0-		-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-		-0-
01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 2	N	-0-		-0-
02	4900 X	4862	-0-	-38	-0-	4862 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	4523	-0-	-902	-0-	4523 2	N	-0-		-0-
*04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2			Y	-0-	-0-
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			Y	-0-	-0-
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2			Y	-0-	-0-
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2			Y	-0-	-0-
03		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2			Y	-0-	-0-
*04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			Y	-0-	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2			Y	-0-	-0-
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-	-0-
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2			Y	-0-	-0-
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2			Y	-0-	-0-
03		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			Y	-0-	-0-
*04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
11		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107 2			N	-0-	-0-
12		1333 N	992	-0-	-341	-0-	992 2			N	-0-	-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
*04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			Y	-0-	-0-
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			Y	-0-	-0-
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			Y	-0-	-0-
02		2380 N	2034	-0-	-346	-0-	2034 2			Y	-0-	-0-
03		2573 N	2069	-0-	-504	-0-	2069 2			Y	-0-	-0-
04		2490 N	1734	-0-	-756	-0-	1734 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2			Y	-0-	-0-
12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2			Y	-0-	-0-
01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			Y	-0-	-0-
02		3864 X	3685	-0-	-179	-0-	3685 2			Y	-0-	-0-
03		4278 X	3961	-0-	-317	-0-	3961 2			Y	-0-	-0-
04		4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
11		3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580 2			N	-0-	-0-
12		3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
01		3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638 2			N	-0-	-0-
02		3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			N	-0-	-0-
04		3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527 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												
11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			Y	-0-	-0-
12		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			Y	-0-	-0-
01		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			Y	-0-	-0-
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			Y	-0-	-0-
03		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			Y	-0-	-0-
*04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 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	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
-----														
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2		N	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702		
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519		
11	3319	X	3005	-0-	-314	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2551	-0-	-277	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
04	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
-----														
BELL GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682		
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
12	1054	X	913	-0-	-141	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	2201	X	910	-0-	-1291	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	588	-0-	-560	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
*04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860		
11	4050	X	3875	-0-	-175	-0-	3875	2		N	-0-			44
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	2		N	-0-			44
01	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			44
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2		N	-0-			44
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2		N	-0-			44
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2		N	-0-			44
-----														
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880		
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	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		
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
04	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	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	GAS 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
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-	-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		Y	-0-	-0-
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		Y	-0-	-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-	-0-
*04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942		
11	4290 X	2616	-0-	-1674	-0-	2616 2		N	-0-	-0-
12	4247 X	3988	-0-	-259	-0-	3988 2		N	-0-	-0-
01	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	3969 2		N	-0-	-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-	-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-	-0-
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-	-0-
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-	-0-
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-	-0-
02	2632 X	2234	-0-	-398	-0-	2234 2		N	-0-	-0-
03	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810 2		N	-0-	-0-
04	2820 X	2779	-0-	-41	-0-	2779 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		
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-	-0-
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-	-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-	-0-
02	3388 X	3097	-0-	-291	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
03	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3225 2		N	-0-	-0-
*04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 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		
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-	-0-
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-	-0-
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		N	-0-	-0-
02	4424 X	4043	-0-	-381	-0-	4043 2		N	-0-	-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2		N	-0-	-0-
*04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
11	3000 X	2130	-0-	-870	-0-	2130 2		N	-0-	-0-
12	3069 X	1968	-0-	-1101	-0-	1968 2		N	-0-	-0-
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	2614 2		N	-0-	-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-	-0-
*04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2			Y	-0-	-0-
12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2			Y	-0-	-0-
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			Y	-0-	-0-
02		3136 X	2966	-0-	-170	-0-	2966 2			Y	-0-	-0-
03		3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074 2			Y	-0-	-0-
04		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
11		3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959 2			Y	-0-	-0-
12		3224 X	2653	-0-	-571	-0-	2653 2			Y	-0-	-0-
01		3193 X	2595	-0-	-598	-0-	2595 2			Y	-0-	-0-
02		2744 X	2385	-0-	-359	-0-	2385 2			Y	-0-	-0-
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			Y	-0-	-0-
04		2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2922 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												
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-	-0-
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2			N	-0-	-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-	-0-
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	-0-
04		2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179 2			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
12		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 2			N	-0-	-0-
01		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654 2			N	-0-	-0-
02		1540 N	1512	-0-	-28	-0-	1512 2			N	-0-	-0-
03		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
*04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
11		6390 X	5031	-0-	-1359	-0-	5031 2			Y	-0-	30
12		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6851 2	43 9		Y	39	69
01		6603 X	6489	-0-	-114	-0-	6474 2	15 9		Y	14	83
02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5713 2	54 9		Y	49	19
03		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5998 2	6 9	113 1	Y	5	24
*04		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5507 2	35 9		Y	32	56
-----												
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			N	-0-	-0-
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2			N	-0-	-0-
02		3024 X	2790	-0-	-234	-0-	2790 2			N	-0-	-0-
03		3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132 2			N	-0-	-0-
04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-	3099 2			N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2			N	-0-	-0-
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
01		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
02		3248 X	2577	-0-	-671	-0-	2577 2			N	-0-	-0-
03		3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
04		3480 X	2207	-0-	-1273	-0-	2207 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 #: 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-		-0-
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
01		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-		-0-
02		2212 N	1825	-0-	-387	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
04		2370 N	2191	-0-	-179	-0-	2191	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												
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		17
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		17
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		17
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-		17
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		17
*04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		17
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	4118	-0-	1018	1018	4118	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	3069	-0-	-31	987	3069	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2679	-0-	-121	866	2679	2	N	-0-		-0-
03		2199 X	1333	-0-	-866	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
04		1080 X	812	-0-	-268	-0-	812	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-		-0-
02		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-		-0-
03		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-
*04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-		-0-
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	-0-		-0-
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-		-0-
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
*04		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
11		1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-
*04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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												
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2	N	-0-		-0-
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2	N	-0-		-0-
01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-		-0-
02		4956 X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2	N	-0-		-0-
03		5487 X	5151	-0-	-336	-0-	5151	2	N	-0-		-0-
04		5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992	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
-----												
11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		Y	-0-		-0-
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		Y	-0-		-0-
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		Y	-0-		-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		Y	-0-		-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		Y	-0-		-0-
*04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	226518	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11168 - 12738	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
*04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 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	
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		N	-0-		-0-
12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
01		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
02		4004 X	3853	-0-	-151	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
03		4433 X	4205	-0-	-228	-0-	4205 2		N	-0-		-0-
04		4290 X	4061	-0-	-229	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076 - 12570	
11		2160 X	2056	-0-	-104	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	2007	-0-	-70	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
04		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713	
11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2		Y	-0-		-0-
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		Y	-0-		-0-
01		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		Y	-0-		-0-
02		5124 X	4696	-0-	-428	-0-	4696 2		Y	-0-		-0-
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		Y	-0-		-0-
04		5490 X	4274	-0-	-1216	-0-	4274 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765	
11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		Y	-0-		-0-
12		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		Y	-0-		-0-
01		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		Y	-0-		-0-
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		Y	-0-		-0-
*04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 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	
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3593	-0-	493	493	3593 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3034	-0-	-66	427	3034 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2407	-0-	-393	34	2407 2		N	-0-		-0-
03		2511 X	2244	-0-	-267	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
04		2430 X	2204	-0-	-226	-0-	2204 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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863 2			Y	-0-	-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2			Y	-0-	-0-
01		3193 X	2591	-0-	-602	-0-	2591 2			Y	-0-	-0-
02		3024 X	2422	-0-	-602	-0-	2422 2			Y	-0-	-0-
03		3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822 2			Y	-0-	-0-
04		3120 X	2755	-0-	-365	-0-	2755 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												
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-	-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
02		140 N	37	-0-	-103	-0-	37 2			N	-0-	-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-	-0-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368 2			Y	-0-	-0-
12		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405 2			Y	-0-	-0-
01		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 2			Y	-0-	-0-
02		1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1229 2			Y	-0-	-0-
03		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298 2			Y	-0-	-0-
04		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 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												
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	-0-
12		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	-0-	-0-
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2			N	-0-	-0-
02		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2			N	-0-	-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2			N	-0-	-0-
*04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2			N	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-	-0-
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
*04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			Y	-0-	-0-
12		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595 2			Y	-0-	-0-
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			Y	-0-	-0-
02		2240 N	2044	-0-	-196	-0-	2044 2			Y	-0-	-0-
03		1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573 2			Y	-0-	-0-
04		2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2390 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2			Y	-0-	-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			Y	-0-	-0-
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			Y	-0-	-0-
02		1876 N	1277	-0-	-599	-0-	1277 2			Y	-0-	-0-
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			Y	-0-	-0-
04		1380 N	929	-0-	-451	-0-	929 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		5940 X	5870	-0-	-70	-0-	5870	2		N	-0-	-0-
12		6138 X	5444	-0-	-694	-0-	5444	2		N	-0-	-0-
01		6138 X	5484	-0-	-654	-0-	5484	2		N	-0-	-0-
02		5432 X	4965	-0-	-467	-0-	4965	2		N	-0-	-0-
03		6014 X	5337	-0-	-677	-0-	5337	2		N	-0-	-0-
04		5820 X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2		N	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228963	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 8078	- 12710
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-	46
12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-	46
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-	46
02		4004 X	3187	-0-	-817	-0-	3187	2		N	-0-	46
03		4712 X	3359	-0-	-1353	-0-	3359	2		N	-0-	46
04		4560 X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2		N	-0-	46
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	228966	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11119	- 12654
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-	-0-
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-	-0-
01		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-	-0-
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	2493	-0-	-417	-0-	2493	2		N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229201	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11360	- 12320
11		4890 X	2373	-0-	-2517	-0-	2373	2		N	-0-	13
12		5053 X	2045	-0-	-3008	-0-	2045	2		N	-0-	13
01		5053 X	2371	-0-	-2682	-0-	2371	2		N	-0-	13
02		2268 X	1592	-0-	-676	-0-	1592	2		N	-0-	13
03		2511 X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2		N	-0-	13
04		2370 X	2200	-0-	-170	-0-	2200	2		N	-0-	13
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229203	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11102	- 12642
11		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-	-0-
12		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-	-0-
01		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-	-0-
02		4536 X	4222	-0-	-314	-0-	4222	2		N	-0-	-0-
03		5022 X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2		N	-0-	-0-
04		4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		27	RRCID ->	229213	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.11652	- 12733
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-	-0-
12		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-	-0-
01		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-	-0-
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-	-0-
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-	-0-
*04		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229420	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11212	- 12662
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
02		2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
03		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2		N	-0-	-0-
04		2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2			N	-0-	-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2			N	-0-	-0-
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2			N	-0-	-0-
02		3080 X	2970	-0-	-110	-0-	2970 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363 2			N	-0-	-0-
04		3300 X	3070	-0-	-230	-0-	3070 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
11		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2			Y	-0-	-0-
12		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2			Y	-0-	-0-
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2			Y	-0-	-0-
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			Y	-0-	-0-
03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			Y	-0-	-0-
*04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 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												
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2			N	-0-	49
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			N	-0-	49
01		2232 X	1591	-0-	-641	-0-	1591 2			N	-0-	49
02		2744 N	1971	-0-	-773	-0-	1971 2			N	-0-	49
03		2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679 2			N	-0-	49
04		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498 2			N	-0-	49
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			Y	-0-	-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			Y	-0-	-0-
01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			Y	-0-	-0-
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			Y	-0-	-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			Y	-0-	-0-
*04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 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												
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2			Y	-0-	-0-
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			Y	-0-	-0-
01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2			Y	-0-	-0-
02		2996 X	2973	-0-	-23	-0-	2973 2			Y	-0-	-0-
03		3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211 2			Y	-0-	-0-
04		3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034 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												
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2			Y	-0-	-0-
12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			Y	-0-	-0-
01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2			Y	-0-	-0-
02		2604 X	2418	-0-	-186	-0-	2418 2			Y	-0-	-0-
03		2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822 2			Y	-0-	-0-
04		2730 X	2450	-0-	-280	-0-	2450 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
11		5400 X	2953	-0-	-2447	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
12		5208 X	5081	-0-	-127	-0-	5081 2			N	-0-	-0-
01		5208 X	3452	-0-	-1756	-0-	3452 2			N	-0-	-0-
02		2800 X	2613	-0-	-187	-0-	2613 2			N	-0-	-0-
03		3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868 2			N	-0-	-0-
04		3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893 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 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
-----												
11		4230 X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2		Y	-0-	-0-
12		4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	2		Y	-0-	-0-
01		3875 X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2		Y	-0-	-0-
02		3780 X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2		Y	-0-	-0-
03		4185 X	2759	-0-	-1426	-0-	2759	2		Y	-0-	-0-
04		4050 X	2631	-0-	-1419	-0-	2631	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
11		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		Y	-0-	-0-
12		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-	-0-
01		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-	-0-
02		3920 X	3014	-0-	-906	-0-	3014	2		Y	-0-	-0-
03		4340 X	2993	-0-	-1347	-0-	2993	2		Y	-0-	-0-
04		4200 X	3075	-0-	-1125	-0-	3075	2		Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
11		1380 X	215	-0-	-1165	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		Y	-0-	-0-
01		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-	-0-
02		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2		Y	-0-	-0-
*04		3000 N	2868	-0-	-132	1171	2868	2		Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		Y	-0-	-0-
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-	-0-
01		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2		Y	-0-	-0-
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		Y	-0-	-0-
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		Y	-0-	-0-
*04		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-	-0-
-----												
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330												
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
02		1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
03		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
04		1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744												
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-	-0-
12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-	-0-
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-
02		3164 X	2983	-0-	-181	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
03		3503 X	2679	-0-	-824	-0-	2679	2		N	-0-	-0-
04		3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2574	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												
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-	-0-
12		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-	-0-
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-	-0-
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-	-0-
03		4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2		N	-0-	-0-
04		4080 X	3743	-0-	-337	-0-	3743	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-	-0-	
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-	-0-	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	-0-	-0-	
02	2016 N	1717	-0-	-299	-0-	1717	2	Y	-0-	-0-	
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-	-0-	
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058			
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-	-0-	
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	Y	-0-	-0-	
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	Y	-0-	-0-	
02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2	Y	-0-	-0-	
03	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2	Y	-0-	-0-	
04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1854	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			
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-	-0-	
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	
02	2576 X	2423	-0-	-153	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	
03	2790 N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	
*04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294			
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	Y	-0-	-0-	
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	Y	-0-	-0-	
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2	Y	-0-	-0-	
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	Y	-0-	-0-	
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	Y	-0-	-0-	
04	4170 X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2	Y	-0-	-0-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534			
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438			
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-	
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-	-0-	
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	
*04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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	GAS 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
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	N	-0-		-0-
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-		-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
*04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 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		
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	N	-0-		-0-
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2	N	-0-		-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
*04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 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		
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	N	-0-		-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-		-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
*04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	N	-0-		-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
03	2759 X	2682	-0-	-77	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2377	-0-	-293	-0-	2377 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		
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-		-0-
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-		-0-
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2	N	-0-		-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974 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		
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-		-0-
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-		-0-
02	3304 X	2921	-0-	-383	-0-	2921 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	2823	-0-	-717	-0-	2823 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		
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	1145	-0-	-932	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-		-0-
02	2016 X	1971	-0-	-45	-0-	1971 2	N	-0-		-0-
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
04	2160 X	1888	-0-	-272	-0-	1888 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1636	-0-	-268	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
03		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
*04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-		-0-
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		-0-
02		1680 N	1356	-0-	-324	-0-	1356	2	Y	-0-		-0-
03		1767 N	1306	-0-	-461	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
04		1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2	Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-
12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-		-0-
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-		-0-
02		2044 N	1315	-0-	-729	-0-	1315	2	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2	Y	-0-		-0-
*04		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-		-0-
12		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	Y	-0-		-0-
01		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-		-0-
02		2576 X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2	Y	-0-		-0-
03		2852 X	1769	-0-	-1083	-0-	1769	2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	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												
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171	2	N	-0-		-0-
*04		3000 N	3259	-0-	259	-0-	3259	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												
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-		-0-
12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-		-0-
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
03		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	N	-0-		-0-
04		4500 X	4389	-0-	-111	-0-	4389	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												
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-		-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-		-0-
02		2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
03		2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2543	2	N	-0-		-0-
*04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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	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	AMT CODE	BALANCE
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544				
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2666 X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	1915	-0-	-1361	-0-	1915	2		N	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662				
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-	-0-	-0-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3444 X	3374	-0-	-70	-0-	3374	2		N	-0-	-0-	-0-
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624				
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1624 N	1544	-0-	-80	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620				
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	4228 X	4177	-0-	-51	-0-	4177	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	4348	-0-	-209	-0-	4348	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021				
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837				
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	4396 X	3875	-0-	-521	-0-	3875	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	4194	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	4710 X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2		Y	-0-	-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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2			N	-0-	-0-
12		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2			N	-0-	-0-
01		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2			N	-0-	-0-
02		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2			N	-0-	-0-
03		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470 2			N	-0-	-0-
*04		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 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												
11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			Y	-0-	-0-
12		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			Y	-0-	-0-
01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2			Y	-0-	-0-
02		2856 X	2700	-0-	-156	-0-	2700 2			Y	-0-	-0-
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2			Y	-0-	-0-
*04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
11		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2			N	-0-	28
12		4650 X	4584	-0-	-66	-0-	4584 2			N	-0-	28
01		4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604 2			N	-0-	28
02		4480 X	4141	-0-	-339	-0-	4141 2			N	-0-	28
03		4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384 2			N	-0-	28
04		4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4218 2			N	-0-	28
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			Y	-0-	-0-
12		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			Y	-0-	-0-
01		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2			Y	-0-	-0-
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			Y	-0-	-0-
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			Y	-0-	-0-
*04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2			Y	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2			N	-0-	-0-
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
02		2576 X	2206	-0-	-370	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-	-0-
*04		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 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												
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			Y	-0-	-0-
12		1922 X	1733	-0-	-189	-0-	1733 2			Y	-0-	-0-
01		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			Y	-0-	-0-
02		2968 X	2629	-0-	-339	-0-	2629 2			Y	-0-	-0-
03		3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3237 2			Y	-0-	-0-
*04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 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												
11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			Y	-0-	-0-
12		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2			Y	-0-	-0-
01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			Y	-0-	-0-
02		3724 X	2653	-0-	-1071	-0-	2653 2			Y	-0-	-0-
03		4123 X	3128	-0-	-995	-0-	3128 2			Y	-0-	-0-
04		3990 X	2512	-0-	-1478	-0-	2512 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 #:		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11145 - 12125	
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		Y	-0-		-0-
12		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		Y	-0-		-0-
01		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		Y	-0-		-0-
02		4368 X	4295	-0-	-73	-0-	4295 2		Y	-0-		-0-
03		4836 X	4530	-0-	-306	-0-	4530 2		Y	-0-		-0-
04		4590 X	4160	-0-	-430	-0-	4160 2		Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102	
11		3840 X	3558	-0-	-282	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3739	-0-	-198	-0-	3739 2		N	-0-		-0-
02		3388 X	3349	-0-	-39	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
03		3751 X	3627	-0-	-124	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
04		3630 X	3330	-0-	-300	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908	
11		2760 N	2676	-0-	-84	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
12		2852 N	2832	-0-	-20	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
01		2759 N	2456	-0-	-303	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
02		2380 N	2231	-0-	-149	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
03		2635 N	2492	-0-	-143	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	4064	-0-	1064	1064	4064 2		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209	
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		Y	-0-		-0-
12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		Y	-0-		-0-
01		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2		Y	-0-		-0-
02		4312 X	3567	-0-	-745	-0-	3567 2		Y	-0-		-0-
03		4774 X	3962	-0-	-812	-0-	3962 2		Y	-0-		-0-
04		4620 X	2707	-0-	-1913	-0-	2707 2		Y	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830	
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		Y	-0-		-0-
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		Y	-0-		-0-
01		4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141 2		Y	-0-		-0-
02		4060 X	3727	-0-	-333	-0-	3727 2		Y	-0-		-0-
03		4495 X	4084	-0-	-411	-0-	4084 2		Y	-0-		-0-
04		4350 X	3946	-0-	-404	-0-	3946 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167	
11		3300 X	2593	-0-	-707	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-
12		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538 2		Y	-0-		-0-
01		2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
02		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	6891	-0-	3791	3791	6891 2		Y	-0-		-0-
*04		3000 N	6113	-0-	3113	6904	6113 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1200 X	519	-0-	-681	-0-	519 2	Y	-0-		-0-
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	Y	-0-		-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	Y	-0-		-0-
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	Y	-0-		-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	Y	-0-		-0-
*04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828		
11	5820 X	5591	-0-	-229	-0-	5591 2	Y	-0-		-0-
12	6014 X	5806	-0-	-208	-0-	5806 2	Y	-0-		-0-
01	6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688 2	Y	-0-		-0-
02	5236 X	5183	-0-	-53	-0-	5183 2	Y	-0-		-0-
03	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	5536 2	Y	-0-		-0-
04	5610 X	5270	-0-	-340	-0-	5270 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890		
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3825	-0-	-112	-0-	3825 2	N	-0-		-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3869	-0-	-68	-0-	3869 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2	N	-0-		-0-
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
*04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149		
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	Y	-0-		-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-		-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	Y	-0-		-0-
03	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	3053 2	Y	-0-		-0-
04	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	2891 2	Y	-0-		-0-
-----										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833		
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-		-0-
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2	N	-0-		-0-
02	4452 X	4327	-0-	-125	-0-	4327 2	N	-0-		-0-
03	4929 X	4745	-0-	-184	-0-	4745 2	N	-0-		-0-
04	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4534 2	N	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880		
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	Y	-0-		-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	Y	-0-		-0-
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	Y	-0-		-0-
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	Y	-0-		-0-
*04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2	Y	-0-		-0-
12	6355	X	6293	-0-	-62	-0-	6293	2	Y	-0-		-0-
01	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2	Y	-0-		-0-
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5415	2	Y	-0-		-0-
03	6417	X	6104	-0-	-313	-0-	6104	2	Y	-0-		-0-
04	6210	X	5918	-0-	-292	-0-	5918	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		
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-		109
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-		109
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-		109
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-		109
03	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2	N	-0-		109
04	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2	N	-0-		109
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		29		RRCID ->		233749		COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926		
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	Y	-0-		-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2	Y	-0-		-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	Y	-0-		-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	Y	-0-		-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2	Y	-0-		-0-
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33		RRCID ->		233752		COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815		
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	Y	-0-		-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	Y	-0-		-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	Y	-0-		-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	3040	2	Y	-0-		-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2	Y	-0-		-0-
04	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3297	2	Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID ->		233753		COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-		-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-		-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-		-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-		-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-		-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19		RRCID ->		233799		COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930		
11	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	2	Y	-0-		-0-
12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2	Y	-0-		-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	-0-		-0-
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2	Y	-0-		-0-
03	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2	Y	-0-		-0-
04	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2	Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17		RRCID ->		234314		COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	Y	-0-		-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2	Y	-0-		-0-
01	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	4840	2	Y	-0-		-0-
02	5600	X	4556	-0-	-1044	-0-	4556	2	Y	-0-		-0-
03	6200	X	4351	-0-	-1849	-0-	4351	2	Y	-0-		-0-
04	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	5496	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			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1418	-0-	-514	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682		
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
01	2573 N	1839	-0-	-734	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1617	-0-	-956	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
*04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
-----												
BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190		
11	3270 X	2892	-0-	-378	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2259	-0-	-317	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	974	-0-	-1786	-0-	974 2		N	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770		
11	2760 N	2494	-0-	-266	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
01	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
*04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942		
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		Y	-0-			-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3301	-0-	-227	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3328	-0-	-578	-0-	3328 2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2569	-0-	-1211	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120		
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-			-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		Y	-0-			-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	2689	-0-	-867	-0-	2689 2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3566 2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2885	-0-	-925	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938		
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1898	-0-	-286	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2076	-0-	-114	-0-	2076 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 #: 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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-	-0-
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-	-0-
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-	-0-
02		4984 X	4531	-0-	-453	-0-	4531	2		N	-0-	-0-
03		5518 X	5433	-0-	-85	-0-	5433	2		N	-0-	-0-
04		5340 X	4984	-0-	-356	-0-	4984	2		N	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
11		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-	-0-
12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-	-0-
01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-	-0-
02		4648 X	4134	-0-	-514	-0-	4134	2		N	-0-	-0-
03		5146 X	4167	-0-	-979	-0-	4167	2		N	-0-	-0-
04		4980 X	4529	-0-	-451	-0-	4529	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												
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-	-0-
12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-	-0-
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-	-0-
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-	-0-
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-	-0-
*04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		Y	-0-	-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-	-0-
01		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-	-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-	-0-
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
11		4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2		N	-0-	-0-
12		4774 X	4433	-0-	-341	-0-	4433	2		N	-0-	-0-
01		4774 X	4120	-0-	-654	-0-	4120	2		N	-0-	-0-
02		3920 X	3838	-0-	-82	-0-	3838	2		N	-0-	-0-
03		4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2		N	-0-	-0-
04		4200 X	3985	-0-	-215	-0-	3985	2		N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		Y	-0-	-0-
12		3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		Y	-0-	-0-
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-	-0-
02		3108 X	3022	-0-	-86	-0-	3022	2		Y	-0-	-0-
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-	-0-
04		3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	2292	2		Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
11		5490 X	4698	-0-	-792	-0-	4698	2		Y	-0-	-0-
12		5673 X	5273	-0-	-400	-0-	5273	2		Y	-0-	-0-
01		5673 X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2		Y	-0-	-0-
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		Y	-0-	-0-
03		4867 X	3261	-0-	-1606	-0-	3261	2		Y	-0-	-0-
04		4710 X	4230	-0-	-480	-0-	4230	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
-----												
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2			N	-0-	-0-
12		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-	-0-
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2			N	-0-	-0-
02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
*04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 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												
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2			N	-0-	-0-
12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2			N	-0-	-0-
01		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			N	-0-	-0-
02		3668 X	3640	-0-	-28	-0-	3640 2			N	-0-	-0-
03		4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026 2			N	-0-	-0-
04		3930 X	3869	-0-	-61	-0-	3869 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												
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2			N	-0-	-0-
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2			N	-0-	-0-
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2			N	-0-	-0-
02		3332 X	3078	-0-	-254	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3402 2			N	-0-	-0-
04		3570 X	3231	-0-	-339	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
11		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-	-0-
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2			N	-0-	-0-
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-	-0-
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2			N	-0-	-0-
03		2511 X	2461	-0-	-50	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
*04		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			Y	-0-	-0-
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			Y	-0-	-0-
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			Y	-0-	-0-
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2			Y	-0-	-0-
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2			Y	-0-	-0-
*04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 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												
11		2220 N	1633	-0-	-587	-0-	1633 2			N	-0-	-0-
12		2542 N	1646	-0-	-896	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
01		2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1887 2			N	-0-	-0-
02		1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497 2			N	-0-	-0-
03		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 2			N	-0-	-0-
04		1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2			Y	-0-	-0-
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			Y	-0-	-0-
01		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2			Y	-0-	-0-
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2			Y	-0-	-0-
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2			Y	-0-	-0-
*04		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2			N	-0-	-0-
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-	-0-
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	3146	-0-	346	346	3146 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3480	-0-	380	726	3480 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	2741	-0-	-259	467	2741 2			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892
11		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2			N	-0-	-0-
12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2			N	-0-	-0-
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2			N	-0-	-0-
02		4452 X	3705	-0-	-747	-0-	3705 2			N	-0-	-0-
03		4929 X	3660	-0-	-1269	-0-	3660 2			N	-0-	-0-
04		4770 X	3306	-0-	-1464	-0-	3306 2			N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-	105
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			N	-0-	105
01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			N	-0-	105
02		1848 N	1672	-0-	-176	-0-	1672 2			N	-0-	105
03		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868 2			N	-0-	105
*04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 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
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			N	-0-	-0-
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			N	-0-	-0-
02		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3223	-0-	123	123	3223 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	3243	-0-	243	366	3243 2			N	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #:		7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110
11		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2			Y	-0-	-0-
12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2			Y	-0-	-0-
01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2			Y	-0-	-0-
02		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2			Y	-0-	-0-
03		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2			Y	-0-	-0-
*04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 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
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-	-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-	-0-
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-	-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			Y	-0-	-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			Y	-0-	-0-
*04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10940 - 12142
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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	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
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2			N	-0-	-0-
12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2			N	-0-	-0-
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2			N	-0-	-0-
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2			N	-0-	-0-
03		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540 2			N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862
11		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2			N	-0-	-0-
12		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2			N	-0-	-0-
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2			N	-0-	-0-
02		3500 X	3439	-0-	-61	-0-	3439 2			N	-0-	-0-
03		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516 2			N	-0-	-0-
*04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-	-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			Y	-0-	-0-
12		2604 N	2400	-0-	-204	-0-	2400 2			Y	-0-	-0-
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2			Y	-0-	-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			Y	-0-	-0-
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			Y	-0-	-0-
*04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160
11		3180 X	3060	-0-	-120	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
12		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	3051 2			N	-0-	-0-
01		3286 X	3091	-0-	-195	-0-	3091 2			N	-0-	-0-
02		2856 X	2766	-0-	-90	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2			N	-0-	-0-
04		3060 X	2895	-0-	-165	-0-	2895 2			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170
11		6330 X	5563	-0-	-767	-0-	5563 2			N	-0-	-0-
12		6448 X	5466	-0-	-982	-0-	5466 2			N	-0-	-0-
01		6169 X	5375	-0-	-794	-0-	5375 2			N	-0-	-0-
02		5152 X	4610	-0-	-542	-0-	4610 2			N	-0-	-0-
03		5704 X	5136	-0-	-568	-0-	5136 2			N	-0-	-0-
04		5520 X	4808	-0-	-712	-0-	4808 2			N	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846
11		6960 X	6732	-0-	-228	-0-	6732 2			Y	-0-	-0-
12		7254 X	6627	-0-	-627	-0-	6627 2			Y	-0-	-0-
01		7254 X	6746	-0-	-508	-0-	6746 2			Y	-0-	-0-
02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2			Y	-0-	-0-
03		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528 2			Y	-0-	-0-
04		6720 X	6356	-0-	-364	-0-	6356 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905
11		4020 X	3456	-0-	-564	-0-	3456 2			Y	-0-	-0-
12		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3434 2			Y	-0-	-0-
01		4154 X	3378	-0-	-776	-0-	3378 2			Y	-0-	-0-
02		3220 X	2606	-0-	-614	-0-	2606 2			Y	-0-	-0-
03		3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3434 2			Y	-0-	-0-
04		3450 X	2955	-0-	-495	-0-	2955 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
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-	-0-
12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2		Y	-0-	-0-
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		Y	-0-	-0-
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		Y	-0-	-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2		Y	-0-	-0-
*04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		Y	-0-	-0-
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		Y	-0-	-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		Y	-0-	-0-
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		Y	-0-	-0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		Y	-0-	-0-
*04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-	-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-	-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-	-0-
-----										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		Y	-0-	-0-
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		Y	-0-	-0-
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2		Y	-0-	-0-
02	5124 X	4995	-0-	-129	-0-	4995 2		Y	-0-	-0-
03	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610 2		Y	-0-	-0-
04	5490 X	5360	-0-	-130	-0-	5360 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		Y	-0-	-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2		Y	-0-	-0-
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		Y	-0-	-0-
02	5152 X	4799	-0-	-353	-0-	4799 2		Y	-0-	-0-
03	5673 X	4981	-0-	-692	-0-	4981 2		Y	-0-	-0-
04	5490 X	5351	-0-	-139	-0-	5351 2		Y	-0-	-0-
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	-0-
12	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-	-0-
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-	-0-
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-	-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-	-0-
02	2156 N	1955	-0-	-201	-0-	1955 2		Y	-0-	-0-
03	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2159 2		Y	-0-	-0-
04	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	2041 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	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
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-	-0-
12	2294 X	2237	-0-	-57	-0-	2237 2	N	-0-	-0-
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-	-0-
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-	-0-
03	3379 X	2635	-0-	-744	-0-	2635 2	N	-0-	-0-
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2	N	-0-	-0-
-----									
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-	-0-
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-	-0-
-----									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580	
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3913	-0-	813	813	3913 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3348	-0-	548	1361	3348 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2015	-0-	-1085	276	2015 2	N	-0-	-0-
04	1650 X	1268	-0-	-382	-0-	1268 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	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-	-0-
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2	N	-0-	-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	1880 2	N	-0-	-0-
03	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	2593 2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	2410 2	N	-0-	-0-
-----									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556	
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2	N	-0-	-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2	N	-0-	-0-
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	N	-0-	-0-
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	N	-0-	-0-
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2	N	-0-	-0-
04	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2	N	-0-	-0-
-----									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474	
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-	-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2053	-0-	-954	-0-	2053 2	N	-0-	-0-
02	2912 X	2647	-0-	-265	-0-	2647 2	N	-0-	-0-
03	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988 2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2790 2	N	-0-	-0-
-----									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770	
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	Y	-0-	-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	Y	-0-	-0-
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	Y	-0-	-0-
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	Y	-0-	-0-
03	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	3170 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 PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534 2		N	-0-		-0-	
12		3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094 2		N	-0-		-0-	
01		3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3574 2		N	-0-		-0-	
02		3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817 2		N	-0-		-0-	
03		3658 X	3319	-0-	-339	-0-	3319 2		N	-0-		-0-	
04		3540 X	2177	-0-	-1363	-0-	2177 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													
11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-		-0-	
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-		-0-	
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-		-0-	
02		4480 X	3800	-0-	-680	-0-	3800 2		N	-0-		-0-	
03		4960 X	4346	-0-	-614	-0-	4346 2		N	-0-		-0-	
04		4740 X	3430	-0-	-1310	-0-	3430 2		N	-0-		-0-	
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746													
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		Y	-0-		-0-	
12		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		Y	-0-		-0-	
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		Y	-0-		-0-	
02		4256 X	4077	-0-	-179	-0-	4077 2		Y	-0-		-0-	
03		4712 X	4460	-0-	-252	-0-	4460 2		Y	-0-		-0-	
04		4560 X	3754	-0-	-806	-0-	3754 2		Y	-0-		-0-	
-----													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098													
11		5100 X	4426	-0-	-674	-0-	4426 2		Y	-0-		-0-	
12		5270 X	3091	-0-	-2179	-0-	3091 2		Y	-0-		-0-	
01		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		Y	-0-		-0-	
02		4116 X	3613	-0-	-503	-0-	3613 2		Y	-0-		-0-	
03		4557 X	4135	-0-	-422	-0-	4135 2		Y	-0-		-0-	
04		4410 X	3565	-0-	-845	-0-	3565 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668													
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-		-0-	
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-		-0-	
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-		-0-	
02		3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3374 2		N	-0-		-0-	
03		3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3579 2		N	-0-		-0-	
04		3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361 2		N	-0-		-0-	
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516													
11		2490 X	1238	-0-	-1252	-0-	1238 2		N	-0-		29	
12		2573 X	1709	-0-	-864	-0-	1709 2		N	-0-		29	
01		2573 X	1076	-0-	-1497	-0-	1076 2		N	-0-		29	
02		1148 X	634	-0-	-514	-0-	634 2		N	-0-		29	
03		1271 X	605	-0-	-666	-0-	605 2		N	-0-		29	
04		1050 N	391	-0-	-659	-0-	391 2		N	-0-		29	
-----													
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220													
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		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												
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-
02		1848 N	1803	-0-	-45	-0-	-0-	1803	2		N	-0-
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-
04		1890 N	1713	-0-	-177	-0-	-0-	1713	2		N	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-
12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2		Y	-0-
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-
02		1848 N	1331	-0-	-517	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-
03		3100 N	6266	-0-	3166	3166	-0-	6266	2		Y	-0-
*04		3000 N	4749	-0-	1749	4915	-0-	4749	2		Y	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-
03		1333 N	528	-0-	-805	-0-	-0-	528	2		Y	-0-
04		1260 N	819	-0-	-441	-0-	-0-	819	2		Y	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
11		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2		Y	-0-
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-
02		4340 X	3957	-0-	-383	-0-	-0-	3957	2		Y	-0-
03		4805 X	4303	-0-	-502	-0-	-0-	4303	2		Y	-0-
04		4650 X	4095	-0-	-555	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-
01		2139 N	2034	-0-	-105	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-
02		1876 N	1805	-0-	-71	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-
03		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-
04		1980 N	1956	-0-	-24	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-
01		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-
*04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
11		2040 X	1462	-0-	-578	-0-	-0-	1462	2		N	-0-
12		2108 X	1787	-0-	-321	-0-	-0-	1787	2		N	-0-
01		2108 X	1424	-0-	-684	-0-	-0-	1424	2		N	-0-
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-
03		3100 N	5111	-0-	2011	2011	-0-	5111	2		N	-0-
*04		3000 N	4757	-0-	1757	3768	-0-	4757	2		N	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-		-0-
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	Y	-0-		-0-
02		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	Y	-0-		-0-
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	Y	-0-		-0-
04		2520 N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2	Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		-0-
02		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	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												
11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-		-0-
12		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
02		2128 N	1819	-0-	-309	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
*04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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												
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-		-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		-0-
*04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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												
11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
12		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-		-0-
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2	N	-0-		-0-
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-		-0-
*04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
11		4710 X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2	Y	-0-		-0-
01		4836 X	4619	-0-	-217	-0-	4619	2	Y	-0-		-0-
02		4172 X	3568	-0-	-604	-0-	3568	2	Y	-0-		-0-
03		4619 X	3296	-0-	-1323	-0-	3296	2	Y	-0-		-0-
04		4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
11		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	Y	-0-		-0-
12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	Y	-0-		-0-
01		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	Y	-0-		-0-
02		5600 X	4934	-0-	-666	-0-	4934	2	Y	-0-		-0-
03		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2	Y	-0-		-0-
04		6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5883	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
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
02	2212 N	1630	-0-	-582	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-		-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-		-0-
02	2184 N	2133	-0-	-51	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
03	2418 N	1953	-0-	-465	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	1622	-0-	-718	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2	N	-0-		-0-
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2	N	-0-		-0-
02	3388 X	3179	-0-	-209	-0-	3179 2	N	-0-		-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2	N	-0-		-0-
*04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
11	1470 X	1266	-0-	-204	-0-	1266 2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	986	-0-	-533	-0-	986 2	Y	-0-		-0-
01	1519 X	1096	-0-	-423	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-		-0-
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
*04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	Y	-0-		-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	Y	-0-		-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	Y	-0-		-0-
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	Y	-0-		-0-
*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 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		
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
12	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2570	-0-	-342	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856 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		
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-		-0-
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2	N	-0-		-0-
02	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 2	N	-0-		-0-
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2	N	-0-		-0-
*04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 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 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
-----												
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-		-0-
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-
02		2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1960 2		Y	-0-		-0-
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		Y	-0-		-0-
04		3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2735 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
-----												
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-		-0-
12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
01		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-		-0-
02		3080 X	2417	-0-	-663	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
03		3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	2554	-0-	-746	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
-----												
11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-		-0-
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2698	-0-	-216	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
02		3836 X	3378	-0-	-458	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
03		4247 X	4194	-0-	-53	-0-	4194 2		N	-0-		-0-
04		4110 X	3461	-0-	-649	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
-----												
11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		Y	-0-		-0-
12		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		Y	-0-		-0-
01		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		Y	-0-		-0-
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		Y	-0-		-0-
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		Y	-0-		-0-
*04		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
-----												
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-		-0-
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-		-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-		-0-
02		672 N	159	-0-	-513	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	4972	-0-	-1872	-0-	4972 2		Y	-0-		-0-
*04		3000 N	4028	-0-	-1028	-0-	4028 2		Y	-0-		-0-
-----												
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
-----												
11		4830 X	4765	-0-	-65	-0-	4765 2		Y	-0-		-0-
12		4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4367 2		Y	-0-		-0-
01		4991 X	4765	-0-	-226	-0-	4765 2		Y	-0-		-0-
02		4452 X	3993	-0-	-459	-0-	3993 2		Y	-0-		-0-
03		4929 X	4236	-0-	-693	-0-	4236 2		Y	-0-		-0-
04		4770 X	4202	-0-	-568	-0-	4202 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
-----												
11		5460 X	4759	-0-	-701	-0-	4759 2		Y	-0-		-0-
12		5642 X	4582	-0-	-1060	-0-	4582 2		Y	-0-		-0-
01		5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555 2		Y	-0-		-0-
02		4452 X	4031	-0-	-421	-0-	4031 2		Y	-0-		-0-
03		4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112 2		Y	-0-		-0-
04		4770 X	3872	-0-	-898	-0-	3872 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 #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
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
11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 2			Y	-0-	-0-
12		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2			Y	-0-	-0-
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2			Y	-0-	-0-
02		5432 X	4659	-0-	-773	-0-	4659 2			Y	-0-	-0-
03		6014 X	5114	-0-	-900	-0-	5114 2			Y	-0-	-0-
04		5820 X	5107	-0-	-713	-0-	5107 2			Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
11		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3428 2			Y	-0-	-0-
12		3565 X	3306	-0-	-259	-0-	3306 2			Y	-0-	-0-
01		3565 X	3425	-0-	-140	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-
02		3192 X	2731	-0-	-461	-0-	2731 2			Y	-0-	-0-
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			Y	-0-	-0-
04		3420 X	3158	-0-	-262	-0-	3158 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												
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2			Y	-0-	-0-
12		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2			Y	-0-	-0-
01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			Y	-0-	-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			Y	-0-	-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2			Y	-0-	-0-
*04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
11		5910 X	5774	-0-	-136	-0-	5774 2			N	-0-	-0-
12		6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5704 2			N	-0-	-0-
01		6107 X	5939	-0-	-168	-0-	5939 2			N	-0-	-0-
02		5404 X	5329	-0-	-75	-0-	5329 2			N	-0-	-0-
03		5983 X	5535	-0-	-448	-0-	5535 2			N	-0-	-0-
04		5760 X	5225	-0-	-535	-0-	5225 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												
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2			Y	-0-	-0-
12		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			Y	-0-	-0-
01		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2			Y	-0-	-0-
02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			Y	-0-	-0-
03		4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348 2			Y	-0-	-0-
04		4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			Y	-0-	-0-
12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2			Y	-0-	-0-
01		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2			Y	-0-	-0-
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-	-0-
03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2			Y	-0-	-0-
*04		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
11		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			Y	-0-	-0-
12		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2			Y	-0-	-0-
01		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2			Y	-0-	-0-
02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2			Y	-0-	-0-
03		4557 X	4505	-0-	-52	-0-	4505 2			Y	-0-	-0-
04		4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-
12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-
02	4032 X	3912	-0-	-120	-0-	-0-	3912	2		Y	-0-
03	4464 X	3759	-0-	-705	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-
04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	5572	2		Y	-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	-0-	5333	2		Y	-0-
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	2		Y	-0-
03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-	5063	2		Y	-0-
04	4320 X	4092	-0-	-228	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-
02	1848 N	1389	-0-	-459	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-
*04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-
12	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-
03	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-
03	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-
04	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-
02	3696 X	2150	-0-	-1546	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-
03	4092 X	2794	-0-	-1298	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-
*04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4811	2		Y	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-
02	4844 X	4768	-0-	-76	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-
03	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-
04	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668															
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
-----															
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-			-0-
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-			-0-
01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-			-0-
03		3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2			Y	-0-			-0-
04		3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2			Y	-0-			-0-
-----															
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062															
11		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2			N	-0-			25
12		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-			25
01		3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-			25
02		2856 X	2851	-0-	-5	-0-	2851	2			N	-0-			25
03		3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			N	-0-			25
04		3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941	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															
11		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			Y	-0-			-0-
12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-			-0-
01		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-
02		6804 X	4347	-0-	-2457	-0-	4347	2			Y	-0-			-0-
03		7533 X	6594	-0-	-939	-0-	6594	2			Y	-0-			-0-
04		7290 X	6214	-0-	-1076	-0-	6214	2			Y	-0-			-0-
-----															
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936															
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-			-0-
01		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
02		2436 N	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
*04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-			-0-
-----															
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896															
11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-			-0-
12		4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	2			Y	-0-			-0-
01		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-
02		3976 X	3225	-0-	-751	-0-	3225	2			Y	-0-			-0-
03		4402 X	3859	-0-	-543	-0-	3859	2			Y	-0-			-0-
04		4260 X	3568	-0-	-692	-0-	3568	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															
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
02		4396 X	4234	-0-	-162	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
03		4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
04		4710 X	4510	-0-	-200	-0-	4510	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															
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
12		2449 X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
01		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
02		5292 X	5056	-0-	-236	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
03		5859 X	4814	-0-	-1045	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
04		5670 X	2148	-0-	-3522	-0-	2148	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	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
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	Y	-0-			-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	Y	-0-			-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	Y	-0-			-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2120 2	Y	-0-			-0-
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832		
11	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-			-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-			-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-			-0-
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-			-0-
-----												
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470		
11	4230	X	3579	-0-	-651	-0-	3579 2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	2934	-0-	-1437	-0-	2934 2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521 2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2677	-0-	-487	-0-	2677 2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407 2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2252	-0-	-1138	-0-	2252 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572		
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 2	Y	-0-			-0-
12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2	Y	-0-			-0-
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2	Y	-0-			-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890 2	Y	-0-			-0-
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529 2	Y	-0-			-0-
*04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422		
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-			-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-			-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-			-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-			-0-
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080		
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	Y	-0-			-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2	Y	-0-			-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	Y	-0-			-0-
02	4116	X	3843	-0-	-273	-0-	3843 2	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	4214 2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	3978 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077		
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	Y	-0-			-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	Y	-0-			-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	Y	-0-			-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	Y	-0-			-0-
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-0-			-0-
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2			Y	-0-	-0-
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2			Y	-0-	-0-
01		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			Y	-0-	-0-
02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			Y	-0-	-0-
03		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2			Y	-0-	-0-
*04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2			Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
11		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2			N	-0-	-0-
12		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469 2			N	-0-	-0-
01		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2			N	-0-	-0-
02		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 2			N	-0-	-0-
03		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2			N	-0-	-0-
*04		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2			N	-0-	-0-
-----												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2			Y	-0-	-0-
12		2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620 2			Y	-0-	-0-
01		2728 N	2499	-0-	-229	-0-	2499 2			Y	-0-	-0-
02		2604 N	1994	-0-	-610	-0-	1994 2			Y	-0-	-0-
03		2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595 2			Y	-0-	-0-
04		2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2			N	-0-	-0-
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2			N	-0-	-0-
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2			N	-0-	-0-
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			N	-0-	-0-
03		4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336 2			N	-0-	-0-
*04		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2			N	-0-	-0-
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2			N	-0-	-0-
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2			N	-0-	-0-
02		3668 X	2300	-0-	-1368	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
03		4061 X	2815	-0-	-1246	-0-	2815 2			N	-0-	-0-
04		3930 X	3646	-0-	-284	-0-	3646 2			N	-0-	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
11		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2			N	-0-	-0-
12		5673 X	5570	-0-	-103	-0-	5570 2			N	-0-	-0-
01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2			N	-0-	-0-
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2			N	-0-	-0-
03		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2			N	-0-	-0-
*04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2			N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
11		4500 X	4414	-0-	-86	-0-	4414 2			Y	-0-	-0-
12		4650 X	4254	-0-	-396	-0-	4254 2			Y	-0-	-0-
01		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2			Y	-0-	-0-
02		4116 X	2070	-0-	-2046	-0-	2070 2			Y	-0-	-0-
03		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2			Y	-0-	-0-
04		4440 X	4145	-0-	-295	-0-	4145 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	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
11	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	4194	2		Y	-0-		-0-
12	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2		Y	-0-		-0-
01	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2		Y	-0-		-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		Y	-0-		-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		Y	-0-		-0-
*04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-		-0-
-----												
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550		
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2		Y	-0-		-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		Y	-0-		-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		Y	-0-		-0-
02	5964 X	5121	-0-	-843	-0-	5121	2		Y	-0-		-0-
03	6603 X	5528	-0-	-1075	-0-	5528	2		Y	-0-		-0-
04	6390 X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2		Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
11	3930 X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2		Y	-0-		-0-
12	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-
01	3906 X	2228	-0-	-1678	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2		Y	-0-		-0-
03	3720 X	2405	-0-	-1315	-0-	2405	2		Y	-0-		-0-
*04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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		
11	3360 X	3300	-0-	-60	-0-	3300	2		Y	-0-		-0-
12	3472 X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2		Y	-0-		-0-
01	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2		Y	-0-		-0-
02	3080 X	2947	-0-	-133	-0-	2947	2		Y	-0-		-0-
03	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2		Y	-0-		-0-
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590		
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-		-0-
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		Y	-0-		-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-		-0-
02	4368 X	3511	-0-	-857	-0-	3511	2		Y	-0-		-0-
03	4836 X	3967	-0-	-869	-0-	3967	2		Y	-0-		-0-
04	4680 X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2		Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546		
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	976	2		N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	786	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
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	Y	-0-	-0-	
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	Y	-0-	-0-	
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-	-0-	
02	3052 X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2	Y	-0-	-0-	
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2	Y	-0-	-0-	
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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			
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-	-0-	
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-	-0-	
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-	-0-	
02	3668 X	3638	-0-	-30	-0-	3638	2	N	-0-	-0-	
03	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2	N	-0-	-0-	
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2	N	-0-	-0-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658			
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	-0-	-0-	
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-	-0-	
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	Y	-0-	-0-	
02	3556 X	3526	-0-	-30	-0-	3526	2	Y	-0-	-0-	
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	Y	-0-	-0-	
*04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-	-0-	
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940			
11	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2	Y	-0-	-0-	
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2	Y	-0-	-0-	
01	4123 X	3421	-0-	-702	-0-	3421	2	Y	-0-	-0-	
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	Y	-0-	-0-	
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	Y	-0-	-0-	
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-	-0-	
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-	-0-	
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-	-0-	
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-	-0-	
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-	-0-	
*04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2	Y	-0-	-0-	
12	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2	Y	-0-	-0-	
01	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2	Y	-0-	-0-	
02	2800 X	2465	-0-	-335	-0-	2465	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2	Y	-0-	-0-	
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-	-0-	
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-	-0-	
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	-0-	
02	2856 X	2772	-0-	-84	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
03	3162 X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2	N	-0-	-0-	
04	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2779	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
02	2380 N	2100	-0-	-280	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	2115 2	Y	-0-		-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	Y	-0-		-0-
02	3220 X	2996	-0-	-224	-0-	2996 2	Y	-0-		-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239		
11	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-		-0-
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-		-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3583 2	N	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096		
11	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512 2	Y	-0-		-0-
12	1581 X	1518	-0-	-63	-0-	1518 2	Y	-0-		-0-
01	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1494 2	Y	-0-		-0-
02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	-0-		-0-
03	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	7910	-0-	4910	4910	7910 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		
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2	N	-0-		-0-
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2	N	-0-		-0-
01	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2	N	-0-		-0-
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2	N	-0-		-0-
03	5363 X	5328	-0-	-35	-0-	5328 2	N	-0-		-0-
*04	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2	N	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765		
11	3990 X	3782	-0-	-208	-0-	3782 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	3699 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733 2	Y	-0-		-0-
02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3350 2	Y	-0-		-0-
03	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	3645 2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 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
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-		-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	N	-0-		-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	N	-0-		-0-
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-		-0-
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2	Y	-0-		-0-
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2	Y	-0-		-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	Y	-0-		-0-
02	3948 X	3640	-0-	-308	-0-	3640 2	Y	-0-		-0-
03	4371 X	3619	-0-	-752	-0-	3619 2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	3575	-0-	-655	-0-	3575 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		
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	N	-0-		-0-
02	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4061 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	4229 2	N	-0-		-0-
04	4500 X	4165	-0-	-335	-0-	4165 2	N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
11	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	3220 2	Y	-0-		-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	Y	-0-		-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	Y	-0-		-0-
02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043 2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	3028	-0-	-212	-0-	3028 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		
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	Y	-0-		-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	1616 2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660 2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	1521 2	Y	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
11	5820 X	5807	-0-	-13	-0-	5807 2	Y	-0-		-0-
12	6014 X	5786	-0-	-228	-0-	5786 2	Y	-0-		-0-
01	6014 X	5738	-0-	-276	-0-	5738 2	Y	-0-		-0-
02	5432 X	5013	-0-	-419	-0-	5013 2	Y	-0-		-0-
03	6014 X	5240	-0-	-774	-0-	5240 2	Y	-0-		-0-
04	5820 X	5527	-0-	-293	-0-	5527 2	Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082		
11	3570 X	3541	-0-	-29	-0-	3541 2	Y	-0-		-0-
12	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449 2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3337	-0-	-352	-0-	3337 2	Y	-0-		-0-
02	3304 X	3006	-0-	-298	-0-	3006 2	Y	-0-		-0-
03	3658 X	3170	-0-	-488	-0-	3170 2	Y	-0-		-0-
04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	3298 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	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
-----																
11		7110 X	6627	-0-	-483	-0-	6627	2			Y	-0-				-0-
12		7347 X	6885	-0-	-462	-0-	6885	2			Y	-0-				-0-
01		7347 X	5505	-0-	-1842	-0-	5505	2			Y	-0-				-0-
02		6272 X	5214	-0-	-1058	-0-	5214	2			Y	-0-				-0-
03		6944 X	5899	-0-	-1045	-0-	5899	2			Y	-0-				-0-
04		6660 X	5358	-0-	-1302	-0-	5358	2			Y	-0-				-0-
-----																
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702																
11		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-				-0-
12		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-				-0-
01		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-				-0-
02		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-				-0-
03		5146 X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2			N	-0-				-0-
04		4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833	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																
11		5460 X	4945	-0-	-515	-0-	4945	2			Y	-0-				-0-
12		5642 X	5253	-0-	-389	-0-	5253	2			Y	-0-				-0-
01		5146 X	3786	-0-	-1360	-0-	3786	2			Y	-0-				-0-
02		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-				-0-
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-				-0-
04		5070 X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-				-0-
-----																
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452																
11		5700 X	5268	-0-	-432	-0-	5268	2			Y	-0-				-0-
12		5673 X	5458	-0-	-215	-0-	5458	2			Y	-0-				-0-
01		5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5304	2			Y	-0-				-0-
02		4928 X	4763	-0-	-165	-0-	4763	2			Y	-0-				-0-
03		5456 X	5213	-0-	-243	-0-	5213	2			Y	-0-				-0-
04		5280 X	4711	-0-	-569	-0-	4711	2			Y	-0-				-0-
-----																
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594																
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-				-0-
12		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-				-0-
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-				-0-
02		4144 X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			Y	-0-				-0-
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-				-0-
04		4440 X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			Y	-0-				-0-
-----																
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608																
11		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-				-0-
12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-				-0-
01		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-				-0-
02		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-				-0-
03		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-				-0-
*04		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-				-0-
-----																
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861																
11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-				-0-
12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-				-0-
01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-				-0-
02		4284 X	3656	-0-	-628	-0-	3656	2			Y	-0-				-0-
03		4743 X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2			Y	-0-				-0-
04		4560 X	3839	-0-	-721	-0-	3839	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	1554	-0-	-1078	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891													
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1360	-0-	-530	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
-----													
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890													
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2651	-0-	-513	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2300	-0-	-1090	-0-	2300	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													
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
01	1612 X	1443	-0-	-169	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3647	-0-	647	712	3647	2		Y	-0-			-0-
-----													
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594													
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-			-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
*04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680													
11	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-			-0-
12	7874 X	7478	-0-	-396	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
01	7874 X	7824	-0-	-50	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
02	7672 X	6758	-0-	-914	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7092	-0-	-1038	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
-----													
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997													
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	5094	-0-	-21	-0-	5094	2		Y	-0-			-0-
02	5292 X	4870	-0-	-422	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-
04	5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4766	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
-----												
11		3990 X	3148	-0-	-842	-0-	3148	2	Y	-0-		-0-
12		4030 X	2827	-0-	-1203	-0-	2827	2	Y	-0-		-0-
01		4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2	Y	-0-		-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	Y	-0-		-0-
*04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	Y	-0-		-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
11		3000 N	3432	-0-	432	432	3432	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2747	-0-	-353	79	2747	2	Y	-0-		-0-
01		2681 X	2602	-0-	-79	-0-	2602	2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	2638	-0-	-526	-0-	2638	2	Y	-0-		-0-
03		3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-
04		3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	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												
11		5250 X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2	Y	-0-		-0-
12		5425 X	4777	-0-	-648	-0-	4777	2	Y	-0-		-0-
01		4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2	Y	-0-		-0-
02		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-		-0-
03		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	Y	-0-		-0-
*04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	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												
11		3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2	N	-0-		-0-
02		3444 X	3283	-0-	-161	-0-	3283	2	N	-0-		-0-
03		3813 X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2	N	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
11		5790 X	3427	-0-	-2363	-0-	3427	2	Y	-0-		-0-
12		5859 X	3582	-0-	-2277	-0-	3582	2	Y	-0-		-0-
01		5859 X	3325	-0-	-2534	-0-	3325	2	Y	-0-		-0-
02		3248 X	2784	-0-	-464	-0-	2784	2	Y	-0-		-0-
03		3596 X	2985	-0-	-611	-0-	2985	2	Y	-0-		-0-
04		3480 X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2	Y	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
11		8490 X	7070	-0-	-1420	-0-	7070	2	Y	-0-		-0-
12		8773 X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2	Y	-0-		-0-
01		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2	Y	-0-		-0-
02		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2	Y	-0-		-0-
03		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2	Y	-0-		-0-
*04		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	Y	-0-		-0-
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2	Y	-0-		-0-
01		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2	Y	-0-		-0-
02		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	Y	-0-		-0-
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4707	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
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	Y	-0-	-0-
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2	Y	-0-	-0-
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	Y	-0-	-0-
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2	Y	-0-	-0-
03	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	4894	2	Y	-0-	-0-
04	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	4807	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		
11	21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2	N	-0-	-0-
12	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	22023	2	N	-0-	-0-
01	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2	N	-0-	-0-
02	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	2	N	-0-	-0-
03	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21188	2	N	-0-	-0-
*04	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2	N	-0-	-0-
-----										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875		
11	10350 X	9308	-0-	-1042	-0-	9308	2	Y	-0-	-0-
12	10695 X	9714	-0-	-981	-0-	9714	2	Y	-0-	-0-
01	10571 X	8778	-0-	-1793	-0-	8778	2	Y	-0-	-0-
02	8764 X	8559	-0-	-205	-0-	8559	2	Y	-0-	-0-
03	9703 X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2	Y	-0-	-0-
04	9390 X	8903	-0-	-487	-0-	8903	2	Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
11	9870 X	9282	-0-	-588	-0-	9282	2	Y	-0-	-0-
12	10199 X	10151	-0-	-48	-0-	10151	2	Y	-0-	-0-
01	10199 X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2	Y	-0-	-0-
02	9856 X	8861	-0-	-995	-0-	8861	2	Y	-0-	-0-
03	10726 X	8215	-0-	-2511	-0-	8215	2	Y	-0-	-0-
04	9810 X	9768	-0-	-42	-0-	9768	2	Y	-0-	-0-
-----										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630		
11	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2	N	-0-	85
12	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2	N	-0-	85
01	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2	N	-0-	85
02	13384 X	13115	-0-	-269	-0-	13115	2	N	-0-	85
03	14787 X	14354	-0-	-433	-0-	14354	2	N	-0-	85
04	14310 X	9993	-0-	-4317	-0-	9993	2	N	-0-	85
-----										
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2	Y	-0-	-0-
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2	Y	-0-	-0-
01	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2	Y	-0-	-0-
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2	Y	-0-	-0-
03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2	Y	-0-	-0-
*04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2	Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904		
11	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2	Y	-0-	-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2	Y	-0-	-0-
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	Y	-0-	-0-
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2	Y	-0-	-0-
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2	Y	-0-	-0-
*04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	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	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
-----													
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	Y	-0-			-0-
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	Y	-0-			-0-
01		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	Y	-0-			-0-
02		3528 X	3363	-0-	-165	-0-	3363	2	Y	-0-			-0-
03		3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2	Y	-0-			-0-
04		3780 X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2	Y	-0-			-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603	- 11288	
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-			-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1027	-0-	-289	-0-	1027	2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613	- 11904	
11		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	Y	-0-			-0-
12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-			-0-
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	Y	-0-			-0-
02		2576 N	2473	-0-	-103	-0-	2473	2	Y	-0-			-0-
03		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2	Y	-0-			-0-
*04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	Y	-0-			-0-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609	- 12878	
11		3720 X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2	Y	-0-			-0-
01		3782 X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2	Y	-0-			-0-
02		3136 X	2877	-0-	-259	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
03		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3319	2	Y	-0-			-0-
04		3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3160	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	
11		4080 X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2	N	-0-			20
12		4216 X	3919	-0-	-297	-0-	3919	2	N	-0-			20
01		4092 X	3357	-0-	-735	-0-	3357	2	N	-0-			20
02		3724 X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2	N	-0-			20
03		4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2	N	-0-			20
04		3990 X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2	N	-0-			20
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273	- 12226	
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-			-0-
12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2	Y	-0-			-0-
02		3808 X	3493	-0-	-315	-0-	3493	2	Y	-0-			-0-
03		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2	Y	-0-			-0-
04		4080 X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
-----													
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462	- 12992	
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2	N	-0-			-0-
01		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-			-0-
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
04		2040 X	1771	-0-	-269	-0-	1771	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	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
-----												
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3597	-0-	-61	-0-	3597	2	N	-0-		-0-
01		3658 X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2	N	-0-		-0-
02		3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2	N	-0-		-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2	Y	-0-		-0-
01		2759 X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2	Y	-0-		-0-
02		3780 X	2525	-0-	-1255	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
03		4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2704	2	Y	-0-		-0-
04		4050 X	2545	-0-	-1505	-0-	2545	2	Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		233
12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-		233
01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-		233
02		4256 X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2	N	-0-		233
03		4712 X	2568	-0-	-2144	-0-	2568	2	N	-0-		233
04		4560 X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2	N	-0-		233
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												
11		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2	Y	-0-		-0-
12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2	Y	-0-		-0-
01		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2	Y	-0-		-0-
02		7504 X	5972	-0-	-1532	-0-	5972	2	Y	-0-		-0-
03		8308 X	5771	-0-	-2537	-0-	5771	2	Y	-0-		-0-
04		8040 X	6180	-0-	-1860	-0-	6180	2	Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	Y	-0-		-0-
12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2	Y	-0-		-0-
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	Y	-0-		-0-
02		4144 X	4097	-0-	-47	-0-	4097	2	Y	-0-		-0-
03		4588 X	4170	-0-	-418	-0-	4170	2	Y	-0-		-0-
04		4440 X	4247	-0-	-193	-0-	4247	2	Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
11		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2	Y	-0-		-0-
12		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2	Y	-0-		-0-
01		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	Y	-0-		-0-
02		6692 X	5559	-0-	-1133	-0-	5559	2	Y	-0-		-0-
03		7409 X	5983	-0-	-1426	-0-	5983	2	Y	-0-		-0-
04		7170 X	5335	-0-	-1835	-0-	5335	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
11		6780 X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6677	-0-	-50	-0-	6677	2	N	-0-		-0-
01		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2	N	-0-		-0-
02		5768 X	5452	-0-	-316	-0-	5452	2	N	-0-		-0-
03		6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	4601	2	N	-0-		-0-
04		6180 X	4487	-0-	-1693	-0-	4487	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	O	GAS 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
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2	Y	-0-		-0-
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2	Y	-0-		-0-
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	Y	-0-		-0-
02	5236 X	4507	-0-	-729	-0-	4507 2	Y	-0-		-0-
03	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	4973 2	Y	-0-		-0-
04	5610 X	5516	-0-	-94	-0-	5516 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
11	9480 X	8659	-0-	-821	-0-	8659 2	Y	-0-		-0-
12	9393 X	8652	-0-	-741	-0-	8652 2	Y	-0-		-0-
01	9300 X	8514	-0-	-786	-0-	8514 2	Y	-0-		-0-
02	8092 X	7485	-0-	-607	-0-	7485 2	Y	-0-		-0-
03	8959 X	8168	-0-	-791	-0-	8168 2	Y	-0-		-0-
04	8670 X	7077	-0-	-1593	-0-	7077 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
11	8670 X	7906	-0-	-764	-0-	7906 2	Y	-0-		-0-
12	8897 X	7947	-0-	-950	-0-	7947 2	Y	-0-		-0-
01	8897 X	8210	-0-	-687	-0-	8210 2	Y	-0-		-0-
02	7392 X	7124	-0-	-268	-0-	7124 2	Y	-0-		-0-
03	8184 X	7573	-0-	-611	-0-	7573 2	Y	-0-		-0-
04	7920 X	7148	-0-	-772	-0-	7148 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2	Y	-0-		-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2	Y	-0-		-0-
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2	Y	-0-		-0-
02	4704 X	3526	-0-	-1178	-0-	3526 2	Y	-0-		-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2	Y	-0-		-0-
04	5010 X	4388	-0-	-622	-0-	4388 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916		
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616		
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	Y	-0-		-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	Y	-0-		-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2	Y	-0-		-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	Y	-0-		-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	Y	-0-		-0-
*04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2	N	-0-		143
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-		143
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2	N	-0-		143
02	5264 X	4537	-0-	-727	-0-	4459 2	N	71	180 1	34
03	5828 X	5216	-0-	-612	-0-	5181 2	N	32		66
04	5640 X	4151	-0-	-1489	-0-	4151 2	N	-0-		66

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	5070 X	4526	-0-	-544	-0-	4526	2			N	-0-	-0-
12	5239 X	3722	-0-	-1517	-0-	3722	2			N	-0-	-0-
01	5239 X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-	-0-
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-	-0-
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-	-0-
*04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-	-0-
12	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			Y	-0-	-0-
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			Y	-0-	-0-
02	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-	-0-
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-	-0-
*04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
11	6780 X	6309	-0-	-471	-0-	6309	2			Y	-0-	-0-
12	7006 X	6402	-0-	-604	-0-	6402	2			Y	-0-	-0-
01	6851 X	6273	-0-	-578	-0-	6273	2			Y	-0-	-0-
02	5908 X	5642	-0-	-266	-0-	5642	2			Y	-0-	-0-
03	6541 X	6237	-0-	-304	-0-	6237	2			Y	-0-	-0-
04	6300 X	5847	-0-	-453	-0-	5847	2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-	-0-
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2			Y	-0-	-0-
01	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			Y	-0-	-0-
02	3248 X	2726	-0-	-522	-0-	2726	2			Y	-0-	-0-
03	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-	-0-
04	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-	-0-
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-	-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-	-0-
02	5012 X	4692	-0-	-320	-0-	4692	2			Y	-0-	-0-
03	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			Y	-0-	-0-
04	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4772	2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
11	4500 X	4154	-0-	-346	-0-	4154	2			N	-0-	45
12	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-	45
01	4464 X	3853	-0-	-611	-0-	3853	2			N	-0-	45
02	3864 X	3379	-0-	-485	-0-	3379	2			N	-0-	45
03	4278 X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-	45
04	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	4029	2			N	-0-	45
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			Y	-0-	-0-
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-	-0-
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-	-0-
02	4872 X	4541	-0-	-331	-0-	4541	2			Y	-0-	-0-
03	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2			Y	-0-	-0-
04	5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268 2	Y	-0-			-0-
12		3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3140 2	Y	-0-			-0-
01		3503 X	2959	-0-	-544	-0-	2959 2	Y	-0-			-0-
02		3052 X	2559	-0-	-493	-0-	2559 2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	2769	-0-	-610	-0-	2769 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897 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
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	N	-0-			-0-
12		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2	N	-0-			-0-
01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2	N	-0-			-0-
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-			-0-
03		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2	N	-0-			-0-
*04		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2	N	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082	- 12863
11		3660 X	3157	-0-	-503	-0-	3157 2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3108 2	Y	-0-			-0-
01		3689 X	3049	-0-	-640	-0-	3049 2	Y	-0-			-0-
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	Y	-0-			-0-
03		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	Y	-0-			-0-
*04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970	- 16668
11		7680 X	6435	-0-	-1245	-0-	6435 2	N	-0-			-0-
12		7564 X	6172	-0-	-1392	-0-	6172 2	N	-0-			-0-
01		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2	N	-0-			-0-
02		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2	N	-0-			-0-
03		6634 X	6060	-0-	-574	-0-	6060 2	N	-0-			-0-
04		6420 X	5451	-0-	-969	-0-	5451 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. EVERETT		//CONT.//	32950 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 8277	-	8361				
11	3000 N	3060	-0-	60	60	136	1	2924	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3108	-0-	8	68	143	1	2965	2	N	-0-		-0-
01	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	113	1	2339	2	N	-0-		-0-
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-		-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	132	1	2777	2	N	-0-		-0-
04	1920 X	1907	-0-	-13	-0-	86	1	1821	2	N	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8192	-	8400				
11	2640 N	2267	-0-	-373	-0-	69	1	2198	2	Y	-0-		6
12	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-		6
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	78	1	2322	2	Y	-0-		6
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	2	Y	-0-		6
03	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-		6
*04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	75	1	2437	2	Y	-0-	6 1	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 8206	-	8240				
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT		-0-
04	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				
11	2700 X	2092	-0-	-608	-0-	64	1	2028	2	Y	-0-		7
12	2325 X	2107	-0-	-218	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-		7
01	2325 X	2044	-0-	-281	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-		7
02	1960 N	1457	-0-	-503	-0-	54	1	1403	2	Y	-0-		7
03	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	60	1	1816	2	Y	-0-		7
*04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-		7
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8234	-	8778				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8398	-	8454				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	129	-0-	129	129	4 1	125 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584		
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	13 1	276 2	Y	-0-	82
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	14 1	298 2	Y	-0-	82
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	82
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	Y	-0-	82
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 1	500 2	Y	-0-	82
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	-0-	82
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	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		
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	142 1	3055 2	Y	-0-	38
12	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	147 1	3058 2	Y	40	78
						44 9				
01	3472 X	3092	-0-	-380	-0-	142 1	2932 2	Y	16	94
						18 9				
02	3108 X	2610	-0-	-498	-0-	117 1	2485 2	Y	7	101
						8 9				
03	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	94 1	1990 2	Y	-0-	101
04	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	120 1	2539 2	Y	-0-	101
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-	-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-	-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-	-0-
02	1932 N	1853	-0-	-79	-0-	1853 2		Y	-0-	-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-	-0-
04	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611		
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-	-0-
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	612 2		Y	-0-	-0-
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	100
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-	100
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	100
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	100
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	100
04	510 N	164	-0-	-346	-0-	164 2		N	-0-	100

-----													
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			Y	-0-	-0-	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			Y	-0-	-0-	
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-	-0-	
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	124 2			Y	-0-	-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			Y	-0-	-0-	
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-	-0-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506													
11		5340 X	3165	-0-	-2175	-0-	3165 2			Y	-0-	-0-	
12		5518 X	4756	-0-	-762	-0-	4756 2			Y	-0-	-0-	
01		5518 X	4602	-0-	-916	-0-	4602 2			Y	-0-	-0-	
02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			Y	-0-	-0-	
03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2			Y	-0-	-0-	
*04		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2			Y	-0-	-0-	
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284													
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2			Y	-0-	-0-	
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			Y	-0-	-0-	
01		3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2			Y	-0-	-0-	
02		2800 N	3042	-0-	242	290	3042 2			Y	-0-	-0-	
03		3100 N	3525	-0-	425	715	3525 2			Y	-0-	-0-	
*04		4103 X	3388	-0-	-715	-0-	3388 2			Y	-0-	-0-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430													
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			Y	-0-	-0-	
12		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506 2			Y	-0-	-0-	
01		2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2609 2			Y	-0-	-0-	
02		2408 N	2364	-0-	-44	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-	
03		2511 N	2193	-0-	-318	-0-	2193 2			Y	-0-	-0-	
*04		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			Y	-0-	-0-	
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439													
11		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			Y	-0-	-0-	
12		1302 X	987	-0-	-315	-0-	987 2			Y	-0-	-0-	
01		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2			Y	-0-	-0-	
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			Y	-0-	-0-	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			Y	-0-	-0-	
*04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			Y	-0-	-0-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455													
11		1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756 2			Y	-0-	-0-	
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			Y	-0-	-0-	
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			Y	-0-	-0-	
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			Y	-0-	-0-	
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			Y	-0-	-0-	
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			Y	-0-	-0-	
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-	-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404								
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413								
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426								
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610								
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429								
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1813	-0-	-147	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		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												
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2		Y	-0-	-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2		Y	-0-	-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2		Y	-0-	-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-	-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400												
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452												
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2		Y	-0-	-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-	-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-	-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-	-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452												
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-	-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-	-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-	-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-	-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-	-0-
04	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375												
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793		
M	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-		-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	Y	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	Y	-0-		-0-
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
11	1800 N	1371	-0-	-429	-0-	1371 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1468 2	Y	-0-		-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-		-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	9359 X	3287	-0-	-6072	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2600	-0-	-700	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
-----																
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	364 N	214	-0-	-150	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
-----																
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818								
11	2580 X	2123	-0-	-457	-0-	2123	2			N	-0-					22
12	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	1910	2			N	-0-					22
01	3441 X	1206	-0-	-2235	-0-	1206	2			N	-0-					22
02	2016 X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					22
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					22
04	2130 X	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					22
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
11	3120 X	2206	-0-	-914	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
*04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711								
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1209	-0-	-723	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	438 2	N	-0-		-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-		-0-
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2	N	-0-		-0-
-----										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		60
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		60
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		60
02	1820 N	1407	-0-	-413	-0-	1407 2	N	-0-		60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		60
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449 2	N	-0-		60
-----										
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-		-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-		-0-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187								
M	O	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----													
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870													
M	O	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
-----													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.			WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522			
M	ALLOW 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
-----														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNARD GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337																	
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-						-0-
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-						-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-						-0-
02	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	-0-	2836	2		N	-0-						-0-
03	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	-0-	3109	2		N	-0-						-0-
04	3060 X	1260	-0-	-1800	-0-	-0-	1260	2		N	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	2940 X	2526	-0-	-414	-0-	-0-	2526	2		N	-0-						-0-
12	3038 X	2111	-0-	-927	-0-	-0-	2111	2		N	-0-						-0-
01	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	-0-	1968	2		N	-0-						-0-
02	2744 X	1566	-0-	-1178	-0-	-0-	1566	2		N	-0-						-0-
03	2759 X	1541	-0-	-1218	-0-	-0-	1541	2		N	-0-						-0-
04	2520 X	1262	-0-	-1258	-0-	-0-	1262	2		N	-0-						-0-

-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090 PERF. 8632 - 9089		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EPPEP, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 8759 - 9149		
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	Y	-0-			-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-			-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	Y	-0-			-0-
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	-0-			-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	Y	-0-			-0-
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-			-0-
-----												
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193 PERF. 8618 - 9020		
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	807	-0-	-991	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	898	-0-	-726	-0-	898	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
*04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358 PERF. 8564 - 9002		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2	N	-0-			-0-
12	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2	N	-0-			-0-
01	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2	N	-0-			-0-
02	12040 X	11390	-0-	-650	-0-	11390	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	12365	-0-	-872	-0-	12365	2	N	-0-			-0-
04	12750 X	11799	-0-	-951	-0-	11799	2	N	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100 PERF.10638 - 10659		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102 PERF. 8795 - 8962		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496			
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC		923489									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02	196 X	195	-0-	-1	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-

-----

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	2266	-0-	-114	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
				WELL #: 1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	114 1	1287 2	N	-0-			-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	78 1	936 2	N	-0-			-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	43 1	512 2	N	-0-			-0-
03	1395 X	185	-0-	-1210	-0-	21 1	164 2	N	-0-			-0-
04	1350 X	1315	-0-	-35	-0-	83 1	1232 2	N	-0-			-0-
-----												
SIXAR				WELL #: 1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	- 13296			
11	960 X	896	-0-	-64	-0-	85 1	811 2	N	-0-			-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	78 1	888 2	N	-0-			-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	77 1	922 2	N	-0-			-0-
02	840 X	763	-0-	-77	-0-	60 1	703 2	N	-0-			-0-
03	961 X	717	-0-	-244	-0-	81 1	636 2	N	-0-			-0-
*04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	65 1	959 2	N	-0-			-0-
-----												
DICKENS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193639	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12837	- 12888			
11	750 X	745	-0-	-5	-0-	71 1	674 2	N	-0-			-0-
12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	64 1	727 2	N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	64 1	766 2	N	-0-			-0-
02	700 X	631	-0-	-69	-0-	49 1	582 2	N	-0-			-0-
03	806 X	690	-0-	-116	-0-	78 1	612 2	N	-0-			-0-
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	60 1	881 2	N	-0-			-0-
-----												
DICKENS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 197309	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12738	- 12748			
11	1110 X	736	-0-	-374	-0-	70 1	666 2	N	-0-			-0-
12	930 X	739	-0-	-191	-0-	60 1	679 2	N	-0-			-0-
01	930 X	807	-0-	-123	-0-	62 1	745 2	N	-0-			-0-
02	700 X	626	-0-	-74	-0-	49 1	577 2	N	-0-			-0-
03	775 X	502	-0-	-273	-0-	56 1	446 2	N	-0-			-0-
04	780 X	727	-0-	-53	-0-	46 1	681 2	N	-0-			-0-
-----												
MISCHER, WALTER M.				WELL #: 1	RRCID -> 211759	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14074	PERF.13877	- 13885			
11	1050 X	983	-0-	-67	-0-	93 1	890 2	N	-0-			-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	52 1	584 2	N	-0-			-0-
01	558 X	408	-0-	-150	-0-	31 1	377 2	N	-0-			-0-
02	924 X	281	-0-	-643	-0-	22 1	259 2	N	-0-			-0-
03	1023 X	177	-0-	-846	-0-	20 1	157 2	N	-0-			-0-
04	990 X	79	-0-	-911	-0-	5 1	74 2	N	-0-			-0-
-----												
DICKENS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 215552	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 12985	PERF.12202	- 12715			
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	93 1	887 2	N	-0-			-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	103 1	1161 2	N	-0-			-0-
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	98 1	1173 2	N	-0-			-0-
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	77 1	913 2	N	-0-			-0-
03	1271 X	1214	-0-	-57	-0-	136 1	1078 2	N	-0-			-0-
*04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	87 1	1289 2	N	-0-			-0-
-----												
DICKENS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 215766	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12786	- 12843			
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	229 1	2179 2	N	-0-			25
12	2573 X	2327	-0-	-246	-0-	189 1	2138 2	N	-0-			25
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	227 1	2719 2	N	-0-			25
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	256 1	3022 2	N	-0-			25
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	304 1	2404 2	N	-0-			25
*04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	210 1	3111 2	N	-0-			25

-----

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

-----

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752  
 HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079				N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127 JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----															
GOOBER HILL (PETTIT)			35729 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON					
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP			301939												
RICHARDSON, RICHARD D.			WELL #: 1		RRCID -> 148803		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11096 - 11102				
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
-----															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323												
BALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382				
-----															
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008												
GOODE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597		PERF.12254 - 12337				
-----															
11		1350 X	1302	-0-	-48	-0-	1302	1			N	-0-			123
12		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1			N	-0-			123
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	1			N	-0-			123
02		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	1			N	-0-			123
03		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	1			N	-0-			123
04		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			123
-----															
GOODE UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934				
-----															
11		1440 X	1407	-0-	-33	-0-	1407	1			N	-0-			36
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1			N	-0-			36
01		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	1			N	-0-			36
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	1			N	-0-			36
03		2697 X	1748	-0-	-949	-0-	1748	1			N	-0-			36
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			36
-----															
GOODE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859				
-----															
11		960 X	808	-0-	-152	-0-	808	1			N	-0-			76
12		992 X	822	-0-	-170	-0-	822	1			N	-0-			76
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-			76
02		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-			76
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-			76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
-----															
GOODE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888				
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	1			N	-0-			72
02		42 X	24	-0-	-18	-0-	24	1			N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
M	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
11	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	6565	1288 1	Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	8450	1885 1	Y	-0-		13
01		2100 N	1781	-0-	-319	8131	1781 1	Y	-0-		13
02		2800 N	1825	-0-	-975	7156	1825 1	Y	-0-		13
03		3100 N	956	-0-	-2144	5012	956 1	Y	-0-		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5012		Y	NO RPT		13
-----											
GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
11	DLQ	G-10	2456	-0-	2456	8394	2456 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	10955	2561 1	Y	-0-		-0-
01		2100 N	2486	-0-	386	11341	2486 1	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2119	-0-	-681	10660	2119 1	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2302	-0-	-798	9862	2302 1	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9862		Y	NO RPT		-0-
-----											
GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
11		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 1	N	-0-		12
12		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 1	N	-0-		12
01		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 1	N	-0-		12
02		1932 X	1584	-0-	-348	-0-	1584 1	N	-0-		12
03		1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696 1	N	-0-		12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
-----											
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
11		2490 X	827	-0-	-1663	-0-	827 1	N	-0-		12
12		2418 X	2009	-0-	-409	-0-	2009 1	N	-0-		12
01		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 1	N	-0-		12
02		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 1	N	-0-		12
03		2015 X	1383	-0-	-632	-0-	1383 1	N	-0-		12
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT		12
-----											
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
11		1410 X	431	-0-	-979	-0-	431 1	N	-0-		36
12		1457 X	149	-0-	-1308	-0-	149 1	N	-0-		36
01		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 1	N	-0-		36
02		1484 X	364	-0-	-1120	-0-	364 1	N	-0-		36
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	N	-0-		36
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
-----											
GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
11	DLQ	G-10	517	-0-	517	1494	517 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	254	-0-	254	1748	254 1	Y	-0-		-0-
01		2100 N	433	-0-	-1667	81	433 1	Y	-0-		-0-
02		627 N	546	-0-	-81	-0-	546 1	Y	-0-		-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 1	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350												
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
-----												
11		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-	52
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
01		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	1		N	-0-	52
02		1288 X	405	-0-	-883	-0-	405	1		N	-0-	52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
-----												
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646												
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1		N	-0-	-0-
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	1		N	-0-	-0-
01		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1		N	-0-	-0-
02		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1		N	-0-	-0-
03		1550 X	1365	-0-	-185	-0-	1365	1		N	-0-	-0-
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498												
11		2040 X	870	-0-	-1170	-0-	870	1		N	-0-	-0-
12		2108 X	1742	-0-	-366	-0-	1742	1		N	-0-	-0-
01		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1		N	-0-	-0-
02		1428 X	1360	-0-	-68	-0-	1360	1		N	-0-	-0-
03		1736 X	1681	-0-	-55	-0-	1681	1		N	-0-	-0-
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031												
11	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	3791	1191	1		Y	-0-	279
12	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	5079	1288	1		Y	-0-	279
01		6495 X	1416	-0-	-5079	-0-	1416	1		Y	-0-	279
02		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1		Y	-0-	279
03		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1		Y	-0-	279
04		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT	279
-----												
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908												
11	DLQ	G-10	2612	-0-	2612	9326	2612	1		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	3700	-0-	3700	13026	3700	1		Y	-0-	-0-
01		14998 X	1972	-0-	-13026	-0-	1972	1		Y	-0-	-0-
02		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	1		Y	-0-	-0-
03		3689 X	2956	-0-	-733	-0-	2956	1		Y	-0-	-0-
04		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836												
11	DLQ	G-10	339	-0-	339	588	339	1		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	3142	2554	1		Y	-0-	-0-
01		5117 X	1975	-0-	-3142	-0-	1975	1		Y	-0-	-0-
02		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1		Y	-0-	-0-
03		2542 X	1623	-0-	-919	-0-	1623	1		Y	-0-	-0-
04		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3300	2724	-0-	-576	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
12	3410	1205	-0-	-2205	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
01	3410	1936	-0-	-1474	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
02	2548	2137	-0-	-411	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
03	2821	1826	-0-	-995	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
04	2730	1699	-0-	-1031	-0-	1699	2	N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753  
 REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	837	-0-	-873	-0-	837	2	N	-0-			46
12	1767 X	739	-0-	-1028	-0-	739	2	N	-0-			46
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			46
02	1120 X	440	-0-	-680	-0-	440	2	N	-0-			46
03	868 X	459	-0-	-409	-0-	459	2	N	-0-			46
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			8
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			8
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	26	1	Y	-0-			8
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			8
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	Y	-0-			8
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16



GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M	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
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON  
 ARLEDGE, TERRY 030801  
 MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801  
 PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
12	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COVEY PARK OPERATING LLC		182847														
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490								
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
11		3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	3707 2			N	-0-					-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 2			N	-0-					-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-					-0-
02		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271 2			N	-0-					-0-
03		4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4825 2			N	2			2 8		-0-
*04		4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	4577 2			N	1			1 8		-0-
-----																
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060								
11		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6311 2			N	1			1 8		-0-
12		10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	10225 2			N	1			1 8		-0-
01		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-					-0-
02		6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	6572 2			N	1			1 8		-0-
03		21575 X	21575	-0-	-0- B	-0-	21573 2			N	2			2 8		-0-
*04		25773 X	25773	-0-	-0- B	-0-	25772 2			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								
11		4140	1042	-0-	-3098	-0-	32 1			N	-0-					-0-
12		4185 #	780	-0-	-3405	-0-	28 1			N	-0-					-0-
01		3782 #	1275	-0-	-2507	-0-	42 1			N	-0-					-0-
02		3488	3488	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-					-0-
03		4034	4034	-0-	-0-	-0-	119 1			N	-0-					-0-
*04		4019	4019	-0-	-0-	-0-	119 1			N	-0-					-0-
-----																
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453														
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850								
11		12600 #	12548	-0-	-52	-0-	12548 3			N	-0-					-0-
12		13795 #	13185	-0-	-610	-0-	13185 3			N	-0-					-0-
01		13919 #	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-					-0-
02		12572 #	-0-	-0-	-12572	-0-				N	-0-					-0-
03		13919 #	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-					-0-
04		12540 #	NO RPT	-0-	-12540	-0-				N	NO RPT					-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								
11		16013 X	3793	-0-	-12220	-0-	3793 2			N	-0-					-0-
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-					-0-
01		4402 X	2703	-0-	-1699	-0-	2703 2			N	-0-					-0-
02		3724 X	1995	-0-	-1729	-0-	1995 2			N	-0-					-0-
03		3906 X	3532	-0-	-374	-0-	3532 2			N	-0-					-0-
04		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COVEY PARK OPERATING LLC		182847														
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008								
11		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703 2			N	-0-					-0-
12		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13541 2			N	-0-					-0-
01		12989 X	12788	-0-	-201	-0-	12788 2			N	-0-					-0-
02		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750 2			N	-0-					-0-
03		13547 X	13000	-0-	-547	-0-	13000 2			N	-0-					-0-
04		13110 X	12514	-0-	-596	-0-	12514 2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150												
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
11		3000 N	13013	-0-	10013	20578	13012	2	1	9	N	-0-
12		3100 N	1929	-0-	-1171	19407	1929	2			N	-0-
01		30836 X	11429	-0-	-19407	-0-	11428	2	1	9	N	-0-
02		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-
03		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	9	N	-0-
*04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	-0-
-----												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933												
11		54120 X	19280	-0-	-34840	-0-	19279	2	1	9	N	-0-
12		55924 X	40283	-0-	-15641	-0-	40283	2			N	-0-
01		44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	44314	2			N	-0-
02		41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	41074	2			N	-0-
03		45131 X	45131	-0-	-0-	-0-	45130	2	1	9	N	-0-
*04		43620 X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-
-----												
CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838												
11		11310 X	10933	-0-	-377	-0-	10933	2			N	-0-
12		11532 X	10291	-0-	-1241	-0-	10291	2			N	-0-
01		11501 X	10377	-0-	-1124	-0-	10377	2			N	-0-
02		10332 X	9372	-0-	-960	-0-	9372	2			N	-0-
03		11377 X	10270	-0-	-1107	-0-	10269	2	1	9	N	-0-
04		10920 X	9930	-0-	-990	-0-	9930	2			N	-0-
-----												
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654												
11		10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-	-0-	2			N	-0-
12		10912 X	6156	-0-	-4756	-0-	6153	2	3	9	N	-0-
01		27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	27057	2	2	9	N	-0-
02		34671 X	34671	-0-	-0-	-0-	34671	2			N	-0-
03		47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	47643	2	2	9	N	-0-
*04		43205 X	43205	-0-	-0-	-0-	43204	2	1	9	N	-0-
-----												
LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579												
11		35100 X	25604	-0-	-9496	-0-	25603	2	1	9	N	-0-
12		36270 X	34892	-0-	-1378	-0-	34891	2	1	9	N	-0-
01		38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	38507	2	1	9	N	-0-
02		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	34309	2	1	9	N	-0-
03		34906 X	28250	-0-	-6656	-0-	28246	2	4	9	N	-0-
04		37260 X	29151	-0-	-8109	-0-	29150	2	1	9	N	-0-
-----												
SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
-----												
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		4952 X	4952	-0-	-0-	4952	2	N	-0-		-0-
12		3999 X	1752	-0-	-2247	1752	2	N	-0-		-0-
01		4588 X	904	-0-	-3684	904	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	2977	-0-	2977	2977	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	1119	-0-	1119	4096	1119	2	N	-0-	-0-
04		T. A.	941	-0-	941	5037	941	2	N	-0-	-0-
-----											
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952			
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		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112			
11		6579 X	6579	-0-	-0-	6579	2	N	-0-		-0-
12		6291 X	6291	-0-	-0-	6291	2	N	-0-		-0-
01		6143 X	6143	-0-	-0-	6143	2	N	-0-		-0-
02		5575 X	5575	-0-	-0-	5575	2	N	-0-		-0-
03		5823 X	5823	-0-	-0-	5823	2	N	-0-		-0-
*04		5687 X	5687	-0-	-0-	5687	2	N	-0-		-0-
-----											
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
11		25260 X	22253	-0-	-3007	22253	2	N	-0-		-0-
12		25916 X	20133	-0-	-5783	20133	2	N	-0-		-0-
01		25916 X	3790	-0-	-22126	3790	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	2564	-0-	2564	2564	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	1350	-0-	1350	3914	1350	2	N	-0-	-0-
04		T. A.	788	-0-	788	4702	788	2	N	-0-	-0-
-----											
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992			
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		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732			
11		46001 X	46001	-0-	-0-	46000	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		50345 X	50345	-0-	-0-	50344	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		54286 X	54286	-0-	-0-	54285	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02		T. A.	40538	-0-	40538	40538	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	46900	-0-	46900	87438	46899	2	1 9 N	1	1 8
04		T. A.	46397	-0-	46397	133835	46396	2	1 9 N	1	1 8
-----											
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558			
11		41878 X	41878	-0-	-0-	41878	2	N	-0-		-0-
12		20305 X	17483	-0-	-2822	17482	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		20305 X	8907	-0-	-11398	8907	2	N	-0-		-0-
02		39256 X	16672	-0-	-22584	16672	2	N	-0-		-0-
03		43462 X	28680	-0-	-14782	28679	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		41880 X	32481	-0-	-9399	32480	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									
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045	
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
11	78750 X	50184	-0-	-28566	-0-	50184	2		N	-0-	-0-
12	85591 X	50629	-0-	-34962	-0-	50628	2	1	9	N	-0-
01	85591 X	50374	-0-	-35217	-0-	50373	2	1	9	N	-0-
02	77308 X	42518	-0-	-34790	-0-	42518	2		N	-0-	-0-
03	79391 X	46040	-0-	-33351	-0-	46039	2	1	9	N	-0-
04	50190 X	44819	-0-	-5371	-0-	44818	2	1	9	N	-0-
-----											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438	
11	45090 X	17820	-0-	-27270	-0-	17820	2		N	-0-	-0-
12	44702 X	4456	-0-	-40246	-0-	4455	2	1	9	N	-0-
01	23622 X	11330	-0-	-12292	-0-	11330	2		N	-0-	-0-
02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2		N	-0-	-0-
03	19716 X	17950	-0-	-1766	-0-	17949	2	1	9	N	-0-
*04	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	22418	2	1	9	N	-0-
-----											
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325	
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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2		N	-0-	-0-
-----											
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687	
11	79200 X	74390	-0-	-4810	-0-	74389	2	1	9	N	-0-
12	81840 X	72359	-0-	-9481	-0-	72358	2	1	9	N	-0-
01	81840 X	69700	-0-	-12140	-0-	69699	2	1	9	N	-0-
02	69440 X	68447	-0-	-993	-0-	68447	2		N	-0-	-0-
03	76880 X	26144	-0-	-50736	-0-	26143	2	1	9	N	-0-
04	74400 X	-0-	-0-	-74400	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380	
11	51810 X	46856	-0-	-4954	-0-	46856	2		N	-0-	-0-
12	53537 X	47767	-0-	-5770	-0-	47766	2	1	9	N	-0-
01	53537 X	44327	-0-	-9210	-0-	44324	2	3	9	N	-0-
02	55608 X	37395	-0-	-18213	-0-	37394	2	1	9	N	-0-
03	54529 X	42171	-0-	-12358	-0-	42170	2	1	9	N	-0-
04	46860 X	42281	-0-	-4579	-0-	42280	2	1	9	N	-0-
-----											
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824	
11	51060 X	43375	-0-	-7685	-0-	43374	2	1	9	N	-0-
12	51243 X	43442	-0-	-7801	-0-	43441	2	1	9	N	-0-
01	48763 X	44691	-0-	-4072	-0-	44690	2	1	9	N	-0-
02	44044 X	40906	-0-	-3138	-0-	40906	2		N	-0-	-0-
03	46190 X	45168	-0-	-1022	-0-	45167	2	1	9	N	-0-
04	43380 X	40674	-0-	-2706	-0-	40673	2	1	9	N	-0-
-----											
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352	
11	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2		N	-0-	-0-
12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2		N	-0-	-0-
01	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2		N	-0-	-0-
02	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2		N	-0-	-0-
03	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2		N	-0-	-0-
*04	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1770 N	15	-0-	-1755	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	524	-0-	-1274	-0-	524	2	N	-0-		-0-
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-

  

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	26438	2	1 9 N	-0-		-0-
01	38139 X	38139	-0-	-0-	-0-	38138	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	25326	2	1 9 N	-0-		-0-
03	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	35090	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*04	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	34173	2	1 9 N	1	1 8	-0-

  

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
11	55680 X	41952	-0-	-13728	-0-	41951	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	55521 X	41695	-0-	-13826	-0-	41694	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	40815	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	39144 X	35903	-0-	-3241	-0-	35903	2	1 9 N	-0-		-0-
03	43338 X	39606	-0-	-3732	-0-	39604	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	41940 X	37740	-0-	-4200	-0-	37739	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			
11	91800 X	89071	-0-	-2729	-0-	89070	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	94891 X	91499	-0-	-3392	-0-	91497	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	94891 X	90181	-0-	-4710	-0-	90180	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	85708 X	80847	-0-	-4861	-0-	80846	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	92039 X	90071	-0-	-1968	-0-	90068	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04	89070 X	85310	-0-	-3760	-0-	85309	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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

  

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173			
11	74580 X	61032	-0-	-13548	-0-	61031	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	80209 X	80209	-0-	-0-	-0-	80208	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	75392 X	67044	-0-	-8348	-0-	67044	2	1 9 N	-0-		-0-
02	66332 X	59765	-0-	-6567	-0-	59764	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	80197 X	51789	-0-	-28408	-0-	51788	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	77610 X	63210	-0-	-14400	-0-	63210	2	1 9 N	-0-		-0-

  

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682			
11	32430 X	27406	-0-	-5024	-0-	27406	2	N	-0-		-0-
12	30690 X	23293	-0-	-7397	-0-	23293	2	N	-0-		-0-
01	31093 X	15142	-0-	-15951	-0-	15142	2	N	-0-		-0-
02	28084 X	18858	-0-	-9226	-0-	18858	2	N	-0-		-0-
03	31093 X	20684	-0-	-10409	-0-	20683	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	27420 X	22710	-0-	-4710	-0-	22709	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									
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950	
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
11	25260 X	23334	-0-	-1926	-0-	23334	2				-0-
12	25389 X	23192	-0-	-2197	-0-	23192	2				-0-
01	25389 X	23427	-0-	-1962	-0-	23426	2	1	9		-0-
02	22848 X	20150	-0-	-2698	-0-	20150	2			1 8	-0-
03	24397 X	21610	-0-	-2787	-0-	21610	2				-0-
04	23340 X	19662	-0-	-3678	-0-	19662	2				-0-
-----											
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948	
11	9090 X	830	-0-	-8260	-0-	829	2	1	9		-0-
12	9393 X	18	-0-	-9375	-0-	17	2	1	9		-0-
01	9393 X	47	-0-	-9346	-0-	47	2			1 8	-0-
02	3444 X	411	-0-	-3033	-0-	411	2				-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
04	840 X	359	-0-	-481	-0-	359	2				-0-
-----											
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17592 - 18015	
11	31770 X	31601	-0-	-169	-0-	31600	2	1	9		-0-
12	32829 X	31381	-0-	-1448	-0-	31380	2	1	9		-0-
01	32829 X	28137	-0-	-4692	-0-	28136	2	1	9		-0-
02	29484 X	25434	-0-	-4050	-0-	25434	2			1 8	-0-
03	32643 X	26093	-0-	-6550	-0-	26092	2	1	9		-0-
04	31590 X	22877	-0-	-8713	-0-	22876	2	1	9		-0-
-----											
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202	
11	58380 X	3070	-0-	-55310	-0-	3069	2	1	9		-0-
12	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					1 8	-0-
01	20739 X	15434	-0-	-5305	-0-	15433	2	1	9		-0-
02	10584 X	367	-0-	-10217	-0-	366	2	1	9		-0-
03	9796 X	328	-0-	-9468	-0-	327	2	1	9		-0-
04	14520 X	714	-0-	-13806	-0-	712	2	2	9		-0-
-----											
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508	
11	44580 X	39344	-0-	-5236	-0-	39343	2	1	9		-0-
12	47461 X	45711	-0-	-1750	-0-	45710	2	1	9		-0-
01	47461 X	44036	-0-	-3425	-0-	44035	2	1	9		-0-
02	42868 X	38539	-0-	-4329	-0-	38539	2			1 8	-0-
03	45849 X	42543	-0-	-3306	-0-	42542	2	1	9		-0-
04	44250 X	43969	-0-	-281	-0-	43968	2	1	9		-0-
-----											
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274	
11	72150 X	63942	-0-	-8208	-0-	63942	2				-0-
12	74555 X	58508	-0-	-16047	-0-	58507	2	1	9		-0-
01	74555 X	69809	-0-	-4746	-0-	69807	2	2	9		-0-
02	61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	61841	2			1 8	-0-
03	66898 X	62316	-0-	-4582	-0-	62315	2	1	9		-0-
04	67560 X	63808	-0-	-3752	-0-	63807	2	1	9		-0-

-----													
HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362	- 17384	
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
-----													
11	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-				N	-0-			-0-
12	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-				N	-0-			-0-
01	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548	- 17612	
11	8040 X	7392	-0-	-648	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
12	8153 X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
01	8060 X	7191	-0-	-869	-0-	7191	2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6380	-0-	-732	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
03	7657 X	7054	-0-	-603	-0-	7054	2		N	-0-			-0-
*04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-			-0-
-----													
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402	- 18118	
11	2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	758	-0-	-885	-0-	757	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1643 X	827	-0-	-816	-0-	826	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1288 X	757	-0-	-531	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	1262	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1320 X	581	-0-	-739	-0-	580	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	
11	7320 X	6690	-0-	-630	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687	2		N	-0-			-0-
01	7409 X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	5776	-0-	-776	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6360	-0-	-739	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6069	-0-	-621	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
-----													
GIANT NRG CO., LP				302592									
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708	
11	4200 X	1953	-0-	-2247	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	466	-0-	-3874	-0-	12	1	454 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	297	-0-	-3063	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
*04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	308 N	48	-0-	-260	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425													
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	48	7	92
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	108	2	2	9	N	2		94
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1		95
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		95
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		95
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		95
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		95
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32		127
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

  

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209													
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463													
11	2460 N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-		-0-
12	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-		-0-
01	2542 N	2297	-0-	-245	-0-	2297	2			N	-0-		-0-
02	2268 N	2225	-0-	-43	-0-	2225	2			N	-0-		-0-
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-		-0-
*04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-		-0-

  

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216													
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-		-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205													
11	9900 X	7015	-0-	-2885	-0-	704	1	6311	2	N	-0-		-0-
12	10230 X	7144	-0-	-3086	-0-	965	1	6179	2	N	-0-		-0-
01	10230 X	7207	-0-	-3023	-0-	987	1	6220	2	N	-0-		-0-
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	633	1	5415	2	N	-0-		-0-
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	960	1	6331	2	N	-0-		-0-
*04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	960	1	7310	2	N	-0-		-0-

  

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397													
11	3000 N	10413	-0-	7413	7413	10413	2			N	-0-		-0-
12	20144 X	12731	-0-	-7413	-0-	12731	2			N	-0-		-0-
01	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-		-0-
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-		-0-
03	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-		-0-
*04	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-		-0-

  

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962													
11	6240 X	5999	-0-	-241	-0-	5999	2			N	-0-		-0-
12	6417 X	5715	-0-	-702	-0-	5715	2			N	-0-		-0-
01	6355 X	5506	-0-	-849	-0-	5506	2			N	-0-		-0-
02	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-		-0-
03	50969 X	50969	-0-	-0-	-0-	50969	2			N	-0-		-0-
*04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-		-0-

-----													
HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209									
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566	
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
-----													
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		-0-
12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-		-0-
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621	
11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2		N	-0-		-0-
12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2		N	-0-		-0-
01		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-		-0-
02		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-		-0-
03		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2		N	-0-		-0-
*04		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15359	- 17297	
11		18540 X	18043	-0-	-497	-0-	825	1	17218	2	N	-0-	-0-
12		19158 X	18135	-0-	-1023	-0-	853	1	17282	2	N	-0-	-0-
01		19158 X	14968	-0-	-4190	-0-	853	1	14115	2	N	-0-	-0-
02		16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	770	1	15822	2	N	-0-	-0-
03		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	798	1	15041	2	N	-0-	-0-
*04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	688	1	3276	2	N	-0-	-0-
-----													
FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137	- 16830	
11		2610 X	948	-0-	-1662	-0-	948	2		N	-0-		-0-
12		2697 X	823	-0-	-1874	-0-	823	2		N	-0-		-0-
01		2697 X	683	-0-	-2014	-0-	683	2		N	-0-		-0-
02		2436 X	485	-0-	-1951	-0-	485	2		N	-0-		-0-
03		1674 X	385	-0-	-1289	-0-	385	2		N	-0-		-0-
04		960 X	344	-0-	-616	-0-	344	2		N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	228226	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	18100	PERF.14726	- 17076	
11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2		N	-0-		-0-
12		9982 X	9889	-0-	-93	-0-	9889	2		N	-0-		-0-
01		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2		N	-0-		-0-
02		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-		-0-
03		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2		N	-0-		-0-
*04		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2		N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654	- 17418	
11		10950 X	1139	-0-	-9811	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
12		11315 X	3885	-0-	-7430	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
01		15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2		N	-0-		-0-
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2		N	-0-		-0-
03		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
*04		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2		N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755	- 17520	
11		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				N	-0-		-0-
12		8587 X	6507	-0-	-2080	-0-	6507	2		N	-0-		-0-
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	58560 X	23794	-0-	-34766	-0-	23794	2		N	-0-	-0-	
12	60512 X	9	-0-	-60503	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
01	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004				
11	930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-	-0-	
12	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-	-0-	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	-0-	
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
04	510 N	31	-0-	-479	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355				
11	15090 X	11142	-0-	-3948	-0-	11142	2		N	-0-	-0-	
12	15593 X	13423	-0-	-2170	-0-	13423	2		N	-0-	-0-	
01	15593 X	14845	-0-	-748	-0-	500	1	14345	2	N	-0-	
02	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	950	1	11246	2	N	-0-	
03	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	980	1	9348	2	N	-0-	
*04	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	980	1	14432	2	N	-0-	
-----												
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589				
11	57990 X	49802	-0-	-8188	-0-	49802	2		N	-0-	-0-	
12	57412 X	51790	-0-	-5622	-0-	51790	2		N	-0-	-0-	
01	54684 X	49249	-0-	-5435	-0-	49249	2		N	-0-	-0-	
02	42985 X	42985	-0-	-0-	-0-	42985	2		N	-0-	-0-	
03	48756 X	48756	-0-	-0-	-0-	48756	2		N	-0-	-0-	
*04	46136 X	46136	-0-	-0-	-0-	46136	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831				
11	12600 X	10429	-0-	-2171	-0-	10429	2		N	-0-	-0-	
12	13020 X	12622	-0-	-398	-0-	12622	2		N	-0-	-0-	
01	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2		N	-0-	-0-	
02	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2		N	-0-	-0-	
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2		N	-0-	-0-	
*04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012				
11	36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	36800	2		N	-0-	-0-	
12	35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2		N	-0-	-0-	
01	32178 X	30506	-0-	-1672	-0-	30506	2		N	-0-	-0-	
02	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	2		N	-0-	-0-	
03	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	2		N	-0-	-0-	
*04	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	27063	2		N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209								
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118	
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
11	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396	
11	1020 N	697	-0-	-323	-0-	697	2	N	-0-			-0-
12	961 N	517	-0-	-444	-0-	517	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	9731	-0-	6631	-0-	9731	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	26623	-0-	23823	-0-	30454	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	22539	-0-	19439	-0-	49893	2	N	-0-			-0-
*04	68536 X	18643	-0-	-49893	-0-	18643	2	N	-0-			-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C.		797127										
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976										
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
11	6810 X	6344	-0-	-466	-0-	6344	2	N	-0-			-0-
12	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	6974	-0-	-63	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	5975	-0-	-857	-0-	5975	2	N	-0-			-0-
*03	7657 X	7396	-0-	-261	-0-	7395	2	N	1	1	8	-0-
04	7410 X	6737	-0-	-673	-0-	6737	2	N	-0-			-0-
-----												
CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
11	690 X	202	-0-	-488	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	713 X	657	-0-	-56	-0-	657	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	867	-0-	-373	-0-	867	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
-----												
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		714209									
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9270	X	8883	-0-	-387	-0-	825 1	8058 2	N	-0-	-0-
12	9579	X	8858	-0-	-721	-0-	853 1	8005 2	N	-0-	-0-
01	9579	X	8596	-0-	-983	-0-	853 1	7743 2	N	-0-	-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	770 1	7038 2	N	-0-	-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	853 1	7617 2	N	-0-	-0-
*04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	715 1	6647 2	N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 233789		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102			
11	7200	X	7140	-0-	-60	-0-	928 1	6212 2	N	-0-	-0-
12	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	968 1	6211 2	N	-0-	-0-
01	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	1024 1	6109 2	N	-0-	-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	864 1	6322 2	N	-0-	-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	992 1	6785 2	N	-0-	-0-
*04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	928 1	6809 2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
RIVERSHORE OPERATING LLC		714209								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PINNERGY, LTD.		665701								
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 105952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792			
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	3 1	2474 2	N	-0-	-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3 1	3179 2	N	-0-	-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	3 1	2897 2	N	-0-	-0-
02	2492	X	2450	-0-	-42	-0-	3 1	2447 2	N	-0-	-0-
03	3193	X	2204	-0-	-989	-0-	3 1	2201 2	N	-0-	-0-
04	3090	X	2242	-0-	-848	-0-	3 1	2239 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				
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
04		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				
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	387	3		N	-0-		42
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-		42
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-		42
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	3		N	-0-		42
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-		42
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3		N	-0-		42

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
MILLER, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438				
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	303	1	3252	2	N	1	76
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3421	2	N	1	77
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	333	1	3465	2	N	2	79
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-	79
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	268	1	2584	2	N	1	80
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	314	1	3378	2	N	-0-	80

SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472				
11	15 X	4	-0-	-11	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552				
11	0 W	94	-0-	94	2207	11	1	83	2	N	-0-	33
12	0 W	222	-0-	222	2429	23	1	197	2	N	2	35
01	0 W	436	-0-	436	2865	52	1	378	2	N	5	40
02	0 W	365	-0-	365	3230	29	1	333	2	N	3	43
03	0 W	400	-0-	400	3630	37	1	360	2	N	3	46
04	364 N	NO RPT	-0-	-364	3266					N	NO RPT	46

-----															
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15287 - 15387					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 - 15280					
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JEWETT (PETTIT)		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590					
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			84
12		682 N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-			84
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			84
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			84
03		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-			84
04		660 N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-			84
-----															
HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9596 - 9649					
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-			54
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			54
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			54
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			54
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			54
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			54
-----															
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9516 - 9621					
11		960 N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-			54
12		1023 N	766	-0-	-257	-0-	766	3			N	-0-			54
01		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-			54
02		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-			54
03		775 N	102	-0-	-673	-0-	102	3			N	-0-			54
04		810 N	381	-0-	-429	-0-	381	3			N	-0-			54
-----															
GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 9567 - 9765					
11		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-			57
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			57
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			57
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			57
03		248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			57
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			57

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 -	9802
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
11		1334 N	295	-0-	-1039	-0-	3 1	292 2	Y	-0-		33
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1	293 2	Y	-0-		33
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	3 1	295 2	Y	-0-		33
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	5 1	582 2	Y	-0-		33
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	4 1	332 2	Y	-0-		33
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	3 1	301 2	Y	-0-		33
-----												
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9290 -	9550
11		2600 N	675	-0-	-1925	667	6 1	669 2	Y	-0-		114
12		1343 N	676	-0-	-667	-0-	7 1	669 2	Y	-0-		114
01		775 N	681	-0-	-94	-0-	6 1	675 2	Y	-0-		114
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	7 1	706 2	Y	-0-		114
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	9 1	847 2	Y	-0-		114
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	7 1	730 2	Y	-0-		114
-----												
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9684 -	9803
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N	-0-		34
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	8 1	761 2	N	-0-		34
01		651 N	605	-0-	-46	-0-	6 1	599 2	N	-0-		34
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	5 1	608 2	N	-0-		34
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	8 1	759 2	N	-0-		34
04		600 N	503	-0-	-97	-0-	5 1	498 2	N	-0-		34
-----												
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID -> 136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9440 -	9800
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	2 1	190 2	N	-0-		68
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	2 1	192 2	N	-0-		68
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	2 1	192 2	N	-0-		68
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	172 2	N	-0-		68
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 1	205 2	N	-0-		68
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189 2	N	-0-		68
-----												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8727 -	8750
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5 1	553 2	N	-0-		75
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	9 1	929 2	N	-0-		75
01		744 N	545	-0-	-199	-0-	6 1	539 2	N	-0-		75
02		532 N	441	-0-	-91	-0-	5 1	436 2	N	-0-		75
03		930 N	529	-0-	-401	-0-	5 1	524 2	N	-0-		75
04		540 N	519	-0-	-21	-0-	5 1	514 2	N	-0-		75
-----												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9404 -	9770
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	7 1	811 2	N	-0-		43
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	6 1	633 2	N	-0-		43
01		775 N	649	-0-	-126	-0-	7 1	642 2	N	-0-		43
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	9 1	887 2	N	-0-		43
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	9 1	887 2	N	-0-		43
*04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	7 1	746 2	N	-0-		43
-----												
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9418 -	9789
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 1	644 2	N	-0-		18
12		713 N	626	-0-	-87	-0-	6 1	620 2	N	-0-		18
01		713 N	630	-0-	-83	-0-	6 1	624 2	N	-0-		18
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	6 1	656 2	N	-0-		18
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	8 1	826 2	N	-0-		18
*04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	6 1	684 2	N	-0-		18



JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 - 9784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-	40	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	10	1	973	2	N	-0-	40	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-	40	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-	40	
03	992 N	757	-0-	-235	-0-	7	1	750	2	N	-0-	40	
04	930 N	808	-0-	-122	-0-	7	1	801	2	N	-0-	40	
-----													
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745	
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	N	-0-	29	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	N	-0-	29	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	-0-	29	
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	2	N	-0-	29	
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	7	1	711	2	N	-0-	29	
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	7	1	708	2	N	-0-	29	
-----													
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-	30	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	N	-0-	30	
01	1054 N	836	-0-	-218	-0-	8	1	828	2	N	-0-	30	
02	896 N	700	-0-	-196	-0-	6	1	694	2	N	-0-	30	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	N	-0-	30	
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	922	2	N	-0-	30	
-----													
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306	
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3		N	-0-		191
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		191
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		N	-0-		191
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	732	3		N	-0-		191
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-		191
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3		N	-0-		191
-----												
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		78
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3		N	-0-		78
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-		78
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		78
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		78
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		78
-----												
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		27
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		27
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		27
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		27
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		27
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		27
-----												
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647 - 9771	
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-		-0-
12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3		N	-0-		-0-
01	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
02	2800 X	181	-0-	-2619	-0-	181	3		N	-0-		-0-
03	3100 X	198	-0-	-2902	-0-	198	3		N	-0-		-0-
*04	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3		N	-0-		-0-
-----												
GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	3		N	-0-		64
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		64
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		64
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3		N	-0-		64
03	899 N	211	-0-	-688	-0-	211	3		N	-0-		64
04	870 N	342	-0-	-528	-0-	342	3		N	-0-		64
-----												
MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552				
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		114
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		114
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		114
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-		114
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		114
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		114
-----												
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394				
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-		122
12	2201 N	1588	-0-	-613	-0-	1588	3		N	-0-		122
01	2170 N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3		N	-0-		122
02	2016 N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3		N	-0-		122
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		122
04	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3		N	-0-		122
-----												
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370				
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		146
12	2139 N	1536	-0-	-603	-0-	1536	3		N	-0-		146
01	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1792	3	33 9	N	30		176
02	1932 N	1519	-0-	-413	-0-	1519	3		N	-0-		176
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-		176
04	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3		N	-0-		176
-----												
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396				
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	3		N	-0-		170
12	1023 N	583	-0-	-440	-0-	583	3		N	-0-		170
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	3		N	-0-		170
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		170
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-		170
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-		170
-----												
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387				
11	2970 X	2198	-0-	-772	-0-	2198	3		N	-0-		109
12	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	3		N	-0-		109
01	3069 X	2848	-0-	-221	-0-	2848	3		N	-0-		109
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-		109
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-		109
04	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711	3		N	-0-		109
-----												
HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314				
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		107
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		107
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		107
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-		107
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	3	46 9	N	42		149
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-		149

-----														
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 271269			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
11		2460 N	2173	-0-	-287	-0-	2163 3	10 9		N	9	170 1		44
12		2480 N	1821	-0-	-659	-0-	1821 3			N	-0-			44
01		2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004 3			N	-0-			44
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			N	-0-			44
03		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3			N	-0-			44
04		1950 N	1442	-0-	-508	-0-	1438 3	4 9		N	4			48
-----														
HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID -> 272080			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450			
11		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3			N	-0-			128
12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3			N	-0-			128
01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3			N	-0-			128
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3			N	-0-			128
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3			N	-0-			128
*04		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4464 3	3 9		N	3			131
-----														
SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID -> 272081			COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314			
11		2640 X	2085	-0-	-555	-0-	2085 3			N	-0-			81
12		2728 X	2016	-0-	-712	-0-	2016 3			N	-0-			81
01		2728 X	1963	-0-	-765	-0-	1963 3			N	-0-			81
02		2800 N	3157	-0-	357	357	3128 3	29 9		N	26			107
03		3100 N	5449	-0-	2349	2706	5449 3			N	-0-			107
*04		3000 N	4580	-0-	1580	4286	4543 3	37 9		N	34			141
-----														
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273296			COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330			
11		2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2639 3			N	-0-			87
12		2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166 3			N	-0-			87
01		2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2323 3			N	-0-			87
02		2464 N	2012	-0-	-452	-0-	2012 3			N	-0-			87
03		2170 N	1075	-0-	-1095	-0-	1075 3			N	-0-			87
04		2250 N	1327	-0-	-923	-0-	1327 3			N	-0-			87
-----														
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 273314			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322			
11		2580 X	1731	-0-	-849	-0-	1696 3	35 9		N	32			210
12		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 3			N	-0-			210
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3			N	-0-			210
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1989 3	42 9		N	38			248
03		2077 N	1827	-0-	-250	-0-	1816 3	11 9		N	10			258
04		2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1815 3	111 9		N	101	179 1		180
-----														
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274203			COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474			
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			81
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			81
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3			N	-0-			81
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			81
03		434 N	148	-0-	-286	-0-	148 3			N	-0-			81
04		330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3			N	-0-			81

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 136008	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 138414	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10073	- 10465		
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 2		Y	-0-		130
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		Y	-0-		130
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		Y	-0-		130
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575 2		Y	-0-		130
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		Y	-0-		130
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-		130
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 178347	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 9915	- 10862		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		52
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		52
02	T. A.	66	-0-	66	-0-	66 2		Y	-0-		52
03	T. A.	602	-0-	602	-0-	602 2		Y	-0-		52
04	T. A.	392	-0-	392	-0-	1060 392 2		Y	-0-		52
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10180	- 10788		
11	1470 X	633	-0-	-837	-0-	633 2		Y	-0-		114
12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	620 2		Y	-0-		114
01	1085 X	546	-0-	-539	-0-	546 2		Y	-0-		114
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497 2		Y	-0-		114
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	272 2		Y	-0-		114
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195 2		Y	-0-		114
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 218943	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9932	- 10172		
11	3210 X	2955	-0-	-255	-0-	2955 2		Y	-0-		27
12	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2977 2		Y	-0-		27
01	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	3021 2		Y	-0-		27
02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	2596 2		Y	-0-		27
03	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561 2		Y	-0-		27
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796 2		Y	-0-		27

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008												
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
-----												
11		2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386 2		Y	-0-		27
12		2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372 2		Y	-0-		27
01		2883 X	2470	-0-	-413	-0-	2470 2		Y	-0-		27
02		2324 X	2173	-0-	-151	-0-	2173 2		Y	-0-		27
03		2573 X	2109	-0-	-464	-0-	2109 2		Y	-0-		27
04		2400 X	2157	-0-	-243	-0-	2157 2		Y	-0-		27
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
12		T. A.	116	-0-	116	116	116 2		Y	-0-		55
01		T. A.	115	-0-	115	231	115 2		Y	-0-		55
02		T. A.	36	-0-	36	267	36 2		Y	-0-		55
03		290 X	23	-0-	-267	-0-	23 2		Y	-0-		55
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		55
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		Y	-0-		72
01		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		72
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		72
03		992 N	582	-0-	-410	-0-	582 2		Y	-0-		72
04		960 N	594	-0-	-366	-0-	594 2		Y	-0-		72
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766												
11		5190 X	4763	-0-	-427	-0-	4763 2		Y	-0-		122
12		5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4689 2	2 9	Y	2		124
01		5363 X	4832	-0-	-531	-0-	4832 2		Y	-0-		124
02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4446 2	6 9	Y	5		129
03		4929 X	4096	-0-	-833	-0-	4090 2	6 9	Y	5		134
04		4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4009 2	3 9	Y	3		137
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		40
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-		40
01		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		40
02		2688 X	2633	-0-	-55	-0-	2633 2		Y	-0-		40
03		2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415 2		Y	-0-		40
04		2880 X	2722	-0-	-158	-0-	2722 2		Y	-0-		40
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
11		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723 2		Y	-0-		37
12		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756 2		Y	-0-		37
01		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792 2		Y	-0-		37
02		1596 N	1526	-0-	-70	-0-	1526 2		Y	-0-		37
03		1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492 2		Y	-0-		37
04		1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589 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												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
02		T. A.	3644	-0-	3644	3644	3644 2		Y	-0-		65
03		4301 X	657	-0-	-3644	-0-	657 2		Y	-0-		65
*04		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		65

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4290 X	3995	-0-	-295	-0-	3993 2	2 9	Y	2		112
12		4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4025 2	1 9	Y	1		113
01		4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3901 2	10 9	Y	9		122
02		3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3481 2	3 9	Y	3		125
03		4154 X	3400	-0-	-754	-0-	3392 2	8 9	Y	7		132
04		3990 X	3609	-0-	-381	-0-	3608 2	1 9	Y	1		133
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
11		3810 X	3789	-0-	-21	-0-	3781 2	8 9	Y	7		179
12		3999 X	3269	-0-	-730	-0-	3267 2	2 9	Y	2		181
01		3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3625 2	17 9	Y	15	168 1	28
02		3696 X	3059	-0-	-637	-0-	3057 2	2 9	Y	2		30
03		3968 X	3098	-0-	-870	-0-	3088 2	10 9	Y	9		39
04		3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3002 2	3 9	Y	3		42
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		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												
11		2430 X	2084	-0-	-346	-0-	2084 2		Y	-0-		30
12		2511 X	2060	-0-	-451	-0-	2060 2		Y	-0-		30
01		2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2339 2		Y	-0-		30
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-		30
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-		30
04		2250 N	1622	-0-	-628	-0-	1622 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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		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												
11		3480 X	3351	-0-	-129	-0-	3351 2		Y	-0-		69
12		3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541 2		Y	-0-		69
01		3596 X	3309	-0-	-287	-0-	3309 2		Y	-0-		69
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		Y	-0-		69
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580 2	1 9	Y	1		70
04		3420 X	3320	-0-	-100	-0-	3314 2	6 9	Y	5		75

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992													
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
-----													
11		5520 X	4949	-0-	-571	-0-	4949 2		Y	-0-			164
12		5611 X	4875	-0-	-736	-0-	4875 2		Y	-0-			164
01		5549 X	4691	-0-	-858	-0-	4691 2		Y	-0-			164
02		4900 X	3885	-0-	-1015	-0-	3885 2		Y	-0-			164
03		5146 X	4175	-0-	-971	-0-	4175 2		Y	-0-			164
04		4950 X	4269	-0-	-681	-0-	4179 2	90 9	Y	82	178 1		68
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821													
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			27
12		1550 X	1037	-0-	-513	-0-	1037 2		Y	-0-			27
01		1550 X	1089	-0-	-461	-0-	1089 2		Y	-0-			27
02		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			27
03		1488 X	955	-0-	-533	-0-	955 2		Y	-0-			27
04		1440 X	719	-0-	-721	-0-	719 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													
11		3899 X	800	-0-	-3099	-0-	800 2		Y	-0-			10
12		1736 X	809	-0-	-927	-0-	809 2		Y	-0-			10
01		1116 X	1009	-0-	-107	-0-	1009 2		Y	-0-			10
02		868 X	754	-0-	-114	-0-	754 2		Y	-0-			10
03		806 N	682	-0-	-124	-0-	682 2		Y	-0-			10
04		930 N	703	-0-	-227	-0-	703 2		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													
11		1860 X	1644	-0-	-216	-0-	1644 2		Y	-0-			90
12		1922 X	1557	-0-	-365	-0-	1557 2		Y	-0-			90
01		1922 X	1606	-0-	-316	-0-	1606 2		Y	-0-			90
02		1540 X	1494	-0-	-46	-0-	1494 2		Y	-0-			90
03		1705 X	1270	-0-	-435	-0-	1270 2		Y	-0-			90
04		1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1463 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													
11		1770 X	1537	-0-	-233	-0-	1537 2		Y	-0-			102
12		1829 X	1382	-0-	-447	-0-	1382 2		Y	-0-			102
01		1829 X	1562	-0-	-267	-0-	1562 2		Y	-0-			102
02		1540 X	1314	-0-	-226	-0-	1314 2		Y	-0-			102
03		1705 X	1310	-0-	-395	-0-	1310 2		Y	-0-			102
*04		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1537 2	194 9	Y	176	176 1		102
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768													
11		4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3710 2	1 9	Y	1			60
12		4340 X	3861	-0-	-479	-0-	3861 2		Y	-0-			60
01		4340 X	3711	-0-	-629	-0-	3703 2	8 9	Y	7			67
02		3808 X	3422	-0-	-386	-0-	3414 2	8 9	Y	7			74
03		3906 X	3310	-0-	-596	-0-	3309 2	1 9	Y	1			75
04		3750 X	3321	-0-	-429	-0-	3319 2	2 9	Y	2			77
-----													
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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 #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
04	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-	95
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810												
11	2070 X	614	-0-	-1456	-0-	614	2			Y	-0-	85
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	85
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	85
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	85
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	85
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	85
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021												
11	6120 X	925	-0-	-5195	-0-	925	2			Y	-0-	57
12	6324 X	999	-0-	-5325	-0-					Y	-0-	57
01	1550 X	1059	-0-	-491	-0-	1059	2			Y	-0-	57
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	57
03	1085 X	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-	57
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-	57
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143							
WATSON, HANNAH GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10931 - 12172
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
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719
11		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7761	2	28	9	Y	94
12		7874 X	7792	-0-	-82	-0-	7762	2	30	9	Y	121
01		7874 X	7465	-0-	-409	-0-	7440	2	25	9	Y	144
02		7196 X	6466	-0-	-730	-0-	6444	2	22	9	Y	164
03		7967 X	6346	-0-	-1621	-0-	6302	2	44	9	Y	20
04		7710 X	6416	-0-	-1294	-0-	6410	2	6	9	Y	25
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661
11		2490 X	2083	-0-	-407	-0-	2083	2			Y	74
12		2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			Y	74
01		2418 X	1838	-0-	-580	-0-	1838	2			Y	74
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	74
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	74
*04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2143	2	130	9	Y	35
-----												
CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792
11		2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2160	2	1	9	Y	105
12		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	105
01		2387 X	1983	-0-	-404	-0-	1981	2	2	9	Y	107
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	109
03		2511 X	1441	-0-	-1070	-0-	1440	2	1	9	Y	110
*04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	112
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9978 - 10950
11		4710 X	4139	-0-	-571	-0-	4139	2			Y	47
12		4867 X	3642	-0-	-1225	-0-	3639	2	3	9	Y	50
01		4836 X	4077	-0-	-759	-0-	4075	2	2	9	Y	52
02		4284 X	3482	-0-	-802	-0-	3474	2	8	9	Y	59
03		4433 X	3399	-0-	-1034	-0-	3392	2	7	9	Y	65
04		4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	2933	2	6	9	Y	70
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10444 - 11767
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480	2			Y	27
12		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			Y	27
01		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			Y	27
02		1372 N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	27
03		1395 N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	27
*04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1493	2	187	9	Y	34
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10407 - 11760
11		2880 X	2097	-0-	-783	-0-	2097	2			Y	70
12		2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			Y	70
01		2511 X	2073	-0-	-438	-0-	2073	2			Y	70
02		1960 N	1873	-0-	-87	-0-	1873	2			Y	70
03		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	70
*04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	4984	-0-	-356	-0-	4981	2	3	9	Y	3	3					157
12	5518 X	4892	-0-	-626	-0-	4886	2	6	9	Y	5	5					162
01	5518 X	4822	-0-	-696	-0-	4820	2	2	9	Y	2	2					164
02	4648 X	4485	-0-	-163	-0-	4474	2	11	9	Y	10	10					174
03	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4244	2	14	9	Y	13	13					187
04	4980 X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			Y	-0-	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936  
 PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13	13					36
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	777	2	30	9	Y	27	27	48	1			15
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	Y	15	15					30
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	531	2	20	9	Y	18	18	37	1			11
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	Y	6	6					17
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-	-0-					17

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2844	2	46	9	N	42	42	80	1			17
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	-0-					17
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-	-0-					17
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2603	2	31	9	N	28	28					45
03	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-	-0-					45
04	2820 X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-	-0-					45

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

11	420 #	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-	-0-					-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-					-0-
01	403 #	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-	-0-					-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-					-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-	-0-					-0-
*04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

11	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-	-0-					-0-
12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-	-0-					-0-
01	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-	-0-					-0-
02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-	-0-					-0-
03	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	13730	2	1	9	N	1	1	1	8			-0-
*04	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1550 X	1304	-0-	-246	-0-	1303 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
02	1400 X	963	-0-	-437	-0-	963 2		N	-0-			-0-
03	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	1453 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1939 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		
11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 2		N	-0-			-0-
12	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483 2		N	-0-			-0-
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2		N	-0-			-0-
02	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-			-0-
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5831 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 2		N	-0-			-0-
-----												
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864		
11	17100 X	15681	-0-	-1419	-0-	15681 2		N	-0-			-0-
12	17670 X	16398	-0-	-1272	-0-	16398 2		N	-0-			-0-
01	16709 X	16169	-0-	-540	-0-	16169 2		N	-0-			-0-
02	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	14807 2		N	-0-			-0-
03	16399 X	16076	-0-	-323	-0-	16076 2		N	-0-			-0-
04	15870 X	14612	-0-	-1258	-0-	14612 2		N	-0-			-0-
-----												
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930		
11	20880 X	18607	-0-	-2273	-0-	18607 2		N	-0-			-0-
12	21576 X	17269	-0-	-4307	-0-	17269 2		N	-0-			-0-
01	21576 X	20755	-0-	-821	-0-	20755 2		N	-0-			-0-
02	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	25717 2		N	-0-			-0-
03	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	28500 2		N	-0-			-0-
*04	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	25652 2		N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054		
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
-----												
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540		
11	11340 X	11179	-0-	-161	-0-	11179 2		N	-0-			-0-
12	11749 X	11604	-0-	-145	-0-	11604 2		N	-0-			-0-
01	11749 X	11513	-0-	-236	-0-	11513 2		N	-0-			-0-
02	10612 X	10190	-0-	-422	-0-	10190 2		N	-0-			-0-
03	11594 X	11348	-0-	-246	-0-	11348 2		N	-0-			-0-
04	11220 X	10557	-0-	-663	-0-	10557 2		N	-0-			-0-
-----												
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 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	
-----															
11		24780 X	24592	-0-	-188	-0-	24591	2		1	9	N	1	1 8	-0-
12		25606 X	24448	-0-	-1158	-0-	24448	2				N	-0-		-0-
01		25606 X	25133	-0-	-473	-0-	25133	2				N	-0-		-0-
02		25676 X	19099	-0-	-6577	-0-	19099	2				N	-0-		-0-
03		26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	26383	2		1	9	N	1	1 8	-0-
04		24600 X	13032	-0-	-11568	-0-	13032	2				N	-0-		-0-
-----															
GLYNDA			WELL #:		2	RRCID ->	229923	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14410 - 15526			
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2				N	-0-		-0-
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2				N	-0-		-0-
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2				N	-0-		-0-
02		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2				N	-0-		-0-
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2				N	-0-		-0-
*04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2				N	-0-		-0-
-----															
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	231232	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14878 - 16027			
11		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2				N	-0-		-0-
12		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2				N	-0-		-0-
01		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2				N	-0-		-0-
02		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2				N	-0-		-0-
03		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2				N	-0-		-0-
*04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2				N	-0-		-0-
-----															
CORN, LOUISE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	231557	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15494 - 16414			
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2				N	-0-		-0-
12		3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392	2				N	-0-		-0-
01		3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2				N	-0-		-0-
02		3108 X	2582	-0-	-526	-0-	2582	2				N	-0-		-0-
03		3441 X	2683	-0-	-758	-0-	2683	2				N	-0-		-0-
04		3330 X	2547	-0-	-783	-0-	2547	2				N	-0-		-0-
-----															
REDDEN			WELL #:		1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.15121 - 15801			
11		17790 X	175	-0-	-17615	-0-	175	2				N	-0-		-0-
12		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-		-0-
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-		-0-
02		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-		-0-
03		341 X	154	-0-	-187	-0-	154	2				N	-0-		-0-
04		330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2				N	-0-		-0-
-----															
S. MCLEAN			WELL #:		E 1	RRCID ->	231849	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15334 - 15975			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

11	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2199	-0-	-622	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	1 9		-0-
01	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		1 8	-0-
02	2380	X	2221	-0-	-159	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	-0-	2344	2	N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

11	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5735	-0-	-1550	-0-	-0-	5735	2	N	-0-			-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	-0-	8651	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6407	-0-	-89	-0-	-0-	6407	2	N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	7868	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	-0-	7510	2	N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21320		N	NO RPT			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
11		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-	-0-
12		12090 X	9285	-0-	-2805	-0-	9285	2		N	-0-	-0-
01		12555 X	8325	-0-	-4230	-0-	8325	2		N	-0-	-0-
02		18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	2		N	-0-	-0-
03		24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24696	2	3	9	N	-0-
*04		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	24015	2	1	9	N	-0-
-----												
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081												
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	10516	-0-	7416	7416	10514	2	2	9	N	-0-
01		3100 N	17855	-0-	14755	22171	17854	2	1	9	N	-0-
02		2800 N	18966	-0-	16166	38337	18966	2		N	-0-	-0-
03		63588 X	25251	-0-	-38337	-0-	25247	2	4	9	N	-0-
*04		34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	34235	2	1	9	N	-0-
-----												
MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979												
11		41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	41372	2	1	9	N	-0-
12		34349 X	34349	-0-	-0-	-0-	34348	2	1	9	N	-0-
01		40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	40099	2	1	9	N	-0-
02		34323 X	34323	-0-	-0-	-0-	34322	2	1	9	N	-0-
03		35753 X	35753	-0-	-0-	-0-	35752	2	1	9	N	-0-
*04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	27756	2	1	9	N	-0-
-----												
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502												
11		690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2		N	-0-	-0-
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-	-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-	-0-
04		690 N	431	-0-	-259	-0-	431	2		N	-0-	-0-
-----												
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304												
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-	-0-
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844												
11		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2		N	-0-	-0-
12		13020 X	2003	-0-	-11017	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
01		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				N	-0-	-0-
02		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				N	-0-	-0-
03		19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-				N	-0-	-0-
04		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514												
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-	-0-
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-	-0-
01		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-	-0-
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-	-0-
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-	-0-
*04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-	-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	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
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02		673 X		673	-0-	-0-		673	2	N	-0-			-0-
03		139 X		139	-0-	-0-		139	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
S. MCLEAN		WELL #:		E 2	RRCID ->	241478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16375	PERF.	15360 - 15982		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAXSON		WELL #:		4	RRCID ->	241591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	15672 - 15779		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN		WELL #:		H 2	RRCID ->	242940	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15794 - 15804		
11		11490 X	10071	-0-	-1419	-0-		10071	2	N	-0-			-0-
12		11594 X	10300	-0-	-1294	-0-		10300	2	N	-0-			-0-
01		11842 X	10017	-0-	-1825	-0-		10017	2	N	-0-			-0-
02		10696 X	9634	-0-	-1062	-0-		9634	2	N	-0-			-0-
03		11842 X	10281	-0-	-1561	-0-		10281	2	N	-0-			-0-
*04		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-		11206	2	N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243421	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15272 - 15280		
11		5280 X	3261	-0-	-2019	-0-		3261	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	4529	-0-	-927	-0-		4529	2	N	-0-			-0-
01		5456 X	3807	-0-	-1649	-0-		3807	2	N	-0-			-0-
02		3640 X	2402	-0-	-1238	-0-		2402	2	N	-0-			-0-
03		4526 X	2160	-0-	-2366	-0-		2160	2	N	-0-			-0-
04		4380 X	656	-0-	-3724	-0-		656	2	N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN		WELL #:		D 2	RRCID ->	243457	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16166 - 16174		
11		3750 X	1560	-0-	-2190	-0-		1560	2	N	-0-			-0-
12		3875 X	794	-0-	-3081	-0-		794	2	N	-0-			-0-
01		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		5249	2	N	1	1	8	-0-
02		1764 X	232	-0-	-1532	-0-		232	2	N	-0-			-0-
03		1674 X	140	-0-	-1534	-0-		140	2	N	-0-			-0-
*04		3750 X	135	-0-	-3615	-0-		135	2	N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243460	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14510 - 15551		
11		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-		11248	2	N	-0-			-0-
12		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-		11234	2	N	-0-			-0-
01		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-		11342	2	N	-0-			-0-
02		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-		10361	2	N	-0-			-0-
03		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-		10211	2	N	-0-			-0-
*04		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		8963	2	N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	-0-	34971	2	1	9	-0-
12	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	-0-	28706	2	1	9	-0-
01	28692 X	28692	-0-	-0-	-0-	-0-	28692	2			-0-
02	32648 X	26484	-0-	-6164	-0-	-0-	26484	2			-0-
03	36146 X	21767	-0-	-14379	-0-	-0-	21766	2	1	9	-0-
04	34980 X	28619	-0-	-6361	-0-	-0-	28618	2	1	9	-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778	
11	13500 X	11451	-0-	-2049	-0-	-0-	11451	2			-0-
12	14229 X	11163	-0-	-3066	-0-	-0-	11163	2			-0-
01	14229 X	11306	-0-	-2923	-0-	-0-	11306	2			-0-
02	12488 X	10015	-0-	-2473	-0-	-0-	10015	2			-0-
03	12400 X	9093	-0-	-3307	-0-	-0-	9093	2			-0-
04	11460 X	6945	-0-	-4515	-0-	-0-	6945	2			-0-
-----											
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552	
11	8460 X	87	-0-	-8373	-0-	-0-	87	2			-0-
12	8742 X	62	-0-	-8680	-0-	-0-	62	2			-0-
01	5580 X	70	-0-	-5510	-0-	-0-	70	2			-0-
02	84 X	60	-0-	-24	-0-	-0-	60	2			-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			-0-
04	90 X	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2			-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	-0-	148	2			-0-
01	279 N	123	-0-	-156	-0-	-0-	123	2			-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	-0-	184	2			-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	-0-	88	2			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490	
11	15150 X	12407	-0-	-2743	-0-	-0-	12407	2			-0-
12	15655 X	11679	-0-	-3976	-0-	-0-	11679	2			-0-
01	15655 X	10343	-0-	-5312	-0-	-0-	10343	2			-0-
02	13076 X	10780	-0-	-2296	-0-	-0-	10780	2			-0-
03	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	-0-	14922	2	1	9	-0-
04	12420 X	11451	-0-	-969	-0-	-0-	11451	2			-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174	
11	8250 X	4814	-0-	-3436	-0-	-0-	4813	2	1	9	-0-
12	7223 X	3971	-0-	-3252	-0-	-0-	3971	2			-0-
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	-0-	12747	2	2	9	-0-
02	23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	-0-	23666	2	1	9	-0-
03	25413 X	25413	-0-	-0-	-0-	-0-	25411	2	2	9	-0-
*04	18915 X	18915	-0-	-0-	-0-	-0-	18914	2	1	9	-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642	
11	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	-0-	2128	2			-0-
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	-0-	2091	2			-0-
01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	-0-	2145	2			-0-
02	1988 N	1884	-0-	-104	-0-	-0-	1884	2			-0-
03	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	-0-	2070	2			-0-
04	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	-0-	1957	2			-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 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
-----													
11		27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2		N	-0-		-0-
12		27032 X	26723	-0-	-309	-0-	26722	2	1	9	N	1	8
01		27032 X	24634	-0-	-2398	-0-	24634	2		N	-0-		-0-
02		25676 X	10051	-0-	-15625	-0-	10051	2		N	-0-		-0-
03		28427 X	13751	-0-	-14676	-0-	13750	2	1	9	N	1	8
04		27510 X	26901	-0-	-609	-0-	26900	2	1	9	N	1	8
-----													
HANHART UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	244881	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14926 - 16248
11		19290 X	18131	-0-	-1159	-0-	18131	2		N	-0-		-0-
12		19933 X	18666	-0-	-1267	-0-	18666	2		N	-0-		-0-
01		19933 X	18905	-0-	-1028	-0-	18905	2		N	-0-		-0-
02		17668 X	17549	-0-	-119	-0-	17549	2		N	-0-		-0-
03		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2		N	-0-		-0-
*04		18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2		N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN				WELL #:		A 4	RRCID ->	244882	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15404 - 15722
11		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2		N	-0-		-0-
12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-		-0-
01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2		N	-0-		-0-
02		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-		-0-
03		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N	-0-		-0-
*04		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		N	-0-		-0-
-----													
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #:		2A	RRCID ->	244949	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15446 - 15675
11		41760 X	36706	-0-	-5054	-0-	36706	2		N	-0-		-0-
12		40951 X	36349	-0-	-4602	-0-	36349	2		N	-0-		-0-
01		39897 X	35978	-0-	-3919	-0-	35977	2	1	9	N	1	8
02		34552 X	31721	-0-	-2831	-0-	31721	2		N	-0-		-0-
03		37944 X	35085	-0-	-2859	-0-	35084	2	1	9	N	1	8
04		36720 X	31780	-0-	-4940	-0-	31779	2	1	9	N	1	8
-----													
MCLEAN				WELL #:		F 1	RRCID ->	244964	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	16006	PERF.15768 - 15778
11		10530 X	6112	-0-	-4418	-0-	6112	2		N	-0-		-0-
12		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2		N	-0-		-0-
01		10881 X	10177	-0-	-704	-0-	10177	2		N	-0-		-0-
02		15988 X	11549	-0-	-4439	-0-	11549	2		N	-0-		-0-
03		15004 X	13235	-0-	-1769	-0-	13234	2	1	9	N	1	8
04		14520 X	8762	-0-	-5758	-0-	8762	2		N	-0-		-0-
-----													
BONNIE ANN				WELL #:		4	RRCID ->	247458	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	15840	PERF.15792 - 15796
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:		3	RRCID ->	247467	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15948 - 16399
11		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-		-0-
12		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-		-0-
01		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-		-0-
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-		-0-
03		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-		-0-
*04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	300 X	199	-0-	-101	-0-	199 2			N	-0-			-0-
12	279 X	197	-0-	-82	-0-	197 2			N	-0-			-0-
01	217 X	190	-0-	-27	-0-	190 2			N	-0-			-0-
02	196 X	156	-0-	-40	-0-	156 2			N	-0-			-0-
03	217 X	144	-0-	-73	-0-	144 2			N	-0-			-0-
04	210 X	150	-0-	-60	-0-	150 2			N	-0-			-0-
-----													
CHARLENE		WELL #:		4	RRCID ->	247480	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15026 - 15581		
11	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	29472 2			N	-0-			-0-
12	30128 X	30128	-0-	-0-	-0-	30127 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	31062 X	28962	-0-	-2100	-0-	28961 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	28056 X	26529	-0-	-1527	-0-	26529 2			N	-0-			-0-
03	31062 X	28717	-0-	-2345	-0-	28716 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	29460 X	27801	-0-	-1659	-0-	27800 2	1 9		N	1	1 8		-0-
-----													
CHARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	247686	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15141 - 15718		
11	22200 X	9867	-0-	-12333	-0-	9867 2			N	-0-			-0-
12	20553 X	14287	-0-	-6266	-0-	14287 2			N	-0-			-0-
01	20553 X	13106	-0-	-7447	-0-	13106 2			N	-0-			-0-
02	17164 X	9879	-0-	-7285	-0-	9879 2			N	-0-			-0-
03	14291 X	12626	-0-	-1665	-0-	12625 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	13830 X	12257	-0-	-1573	-0-	12257 2			N	-0-			-0-
-----													
S. MCLEAN		WELL #:		E 5	RRCID ->	247879	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	16140	PERF.15774 - 16020		
11	600 N	1	-0-	-599	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN		WELL #:		E 4	RRCID ->	247880	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	15813	PERF.15380 - 15504		
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2			N	-0-			-0-
12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2			N	-0-			-0-
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2			N	-0-			-0-
02	3416 X	2718	-0-	-698	-0-	2718 2			N	-0-			-0-
03	3782 X	839	-0-	-2943	-0-	839 2			N	-0-			-0-
04	3660 X	2113	-0-	-1547	-0-	2113 2			N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	247881	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14717 - 15597		
11	36600 X	35764	-0-	-836	-0-	35763 2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	36487 X	33710	-0-	-2777	-0-	33709 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	36611 X	35538	-0-	-1073	-0-	35537 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	33376 X	25962	-0-	-7414	-0-	25962 2			N	-0-			-0-
03	36952 X	31262	-0-	-5690	-0-	31259 2	3 9		N	3	3 8		-0-
04	35760 X	29803	-0-	-5957	-0-	29801 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
REDDEN		WELL #:		3	RRCID ->	247931	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15569 - 15581		
11	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971 2			N	-0-			-0-
12	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268 2			N	-0-			-0-
01	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2			N	-0-			-0-
02	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2			N	-0-			-0-
03	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196 2			N	-0-			-0-
*04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-		-0-
12		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9	N	1 8	-0-
01		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1 8	-0-
02		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7009	2	1	9	N	1 8	-0-
03		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5919	2	2	9	N	2 8	-0-
*04		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6574	2	1	9	N	1 8	-0-
-----													
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691													
11		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2		N	-0-		-0-
12		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2		N	-0-		-0-
01		26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	2		N	-0-		-0-
02		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2		N	-0-		-0-
03		24242 X	24164	-0-	-78	-0-	24163	2	1	9	N	1 8	-0-
04		25260 X	22599	-0-	-2661	-0-	22598	2	1	9	N	1 8	-0-
-----													
MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250													
11		20820 X	17595	-0-	-3225	-0-	17595	2		N	-0-		-0-
12		21049 X	16374	-0-	-4675	-0-	16374	2		N	-0-		-0-
01		21049 X	15583	-0-	-5466	-0-	15582	2	1	9	N	1 8	-0-
02		17612 X	13234	-0-	-4378	-0-	13234	2		N	-0-		-0-
03		19499 X	11053	-0-	-8446	-0-	11052	2	1	9	N	1 8	-0-
04		17610 X	12272	-0-	-5338	-0-	12272	2		N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826													
11		21300 X	11169	-0-	-10131	-0-	11168	2	1	9	N	1 8	-0-
12		22010 X	14395	-0-	-7615	-0-	14395	2		N	-0-		-0-
01		22010 X	12456	-0-	-9554	-0-	12456	2		N	-0-		-0-
02		19208 X	14684	-0-	-4524	-0-	14684	2		N	-0-		-0-
03		17143 X	5781	-0-	-11362	-0-	5781	2		N	-0-		-0-
04		13920 X	604	-0-	-13316	-0-	604	2		N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765													
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552													
11		11520 X	6827	-0-	-4693	-0-	6827	2		N	-0-		-0-
12		11904 X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2		N	-0-		-0-
01		11904 X	9953	-0-	-1951	-0-	9953	2		N	-0-		-0-
02		7084 X	4982	-0-	-2102	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
03		10168 X	8049	-0-	-2119	-0-	8049	2		N	-0-		-0-
04		9840 X	6059	-0-	-3781	-0-	6059	2		N	-0-		-0-
-----													
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001													
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265														
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
-----														
REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892														
11	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-		21397	2	N	-0-				-0-
12	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-		23498	2	N	-0-				-0-
01	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-		21938	2	N	-0-				-0-
02	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-		18336	2	N	-0-				-0-
03	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-		19202	2	N	-0-				-0-
*04	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-		20171	2	N	-0-				-0-
-----														
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710														
11	10410 X	7463	-0-	-2947	-0-		7463	2	N	-0-				-0-
12	10757 X	7776	-0-	-2981	-0-		7776	2	N	-0-				-0-
01	10757 X	6959	-0-	-3798	-0-		6959	2	N	-0-				-0-
02	9128 X	6276	-0-	-2852	-0-		6276	2	N	-0-				-0-
03	7781 X	6265	-0-	-1516	-0-		6264	2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	7530 X	7006	-0-	-524	-0-		7005	2	1 9 N	1	1 8			-0-
-----														
MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602														
11	72600 X	66217	-0-	-6383	-0-		66216	2	1 9 N	1	1 8			-0-
12	75020 X	52921	-0-	-22099	-0-		52920	2	1 9 N	1	1 8			-0-
01	69967 X	47849	-0-	-22118	-0-		47848	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	61796 X	59004	-0-	-2792	-0-		59004	2		-0-				-0-
03	68417 X	64726	-0-	-3691	-0-		64725	2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	66210 X	62619	-0-	-3591	-0-		62618	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														
11	270 N	174	-0-	-96	-0-		174	2	N	-0-				-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2	N	-0-				-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-		179	2	N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-				-0-
03	310 N	122	-0-	-188	-0-		122	2	N	-0-				-0-
04	180 N	71	-0-	-109	-0-		71	2	N	-0-				-0-
-----														
MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828														
11	10830 X	10687	-0-	-143	-0-		10686	2	1 9 N	1	1 8			-0-
12	11966 X	9078	-0-	-2888	-0-		9077	2	1 9 N	1	1 8			-0-
01	13485 X	8448	-0-	-5037	-0-		8448	2		-0-				-0-
02	12180 X	9389	-0-	-2791	-0-		9388	2	1 9 N	1	1 8			-0-
03	13485 X	3207	-0-	-10278	-0-		3206	2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	10680 X	121	-0-	-10559	-0-		121	2	N	-0-				-0-
-----														
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186														
11	46080 X	37890	-0-	-8190	-0-		37890	2		-0-				-0-
12	47616 X	42899	-0-	-4717	-0-		42898	2	1 9 N	1	1 8			-0-
01	47616 X	39501	-0-	-8115	-0-		39501	2	N	-0-				-0-
02	42616 X	36593	-0-	-6023	-0-		36593	2	N	-0-				-0-
03	47089 X	41070	-0-	-6019	-0-		41069	2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	41520 X	40896	-0-	-624	-0-		40895	2	1 9 N	1	1 8			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3650	2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3855	2	N	2	2 8	-0-
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448	
11	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2454	2	N	-0-		-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
02	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	1792	2	N	-0-		-0-
03	3317 X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2551	-0-	-659	-0-	2551	2	N	-0-		-0-
-----											
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692	
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
02	700 X	30	-0-	-670	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676	
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6430	2	1 9	N	1	1 8
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1 9	N	1	1 8
01	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-	-0-
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5554	2	1 9	N	1	1 8
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	2	2 9	N	2	2 8
*04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1 9	N	1	1 8
-----											
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628	
11	51750 X	23252	-0-	-28498	-0-	23252	2		N	-0-	-0-
12	59179 X	2658	-0-	-56521	-0-	2655	2	3 9	N	3	3 8
01	59179 X	-0-	-0-	-59179	-0-				N	2	2 8
02	53452 X	16866	-0-	-36586	-0-	16865	2	1 9	N	1	1 8
03	40176 X	39169	-0-	-1007	-0-	39167	2	2 9	N	2	2 8
*04	39298 X	39298	-0-	-0-	-0-	39296	2	2 9	N	2	2 8

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	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084								
11	36180 X	32908	-0-	-3272	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
12	36642 X	31797	-0-	-4845	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
01	36239 X	31591	-0-	-4648	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
02	32200 X	26609	-0-	-5591	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
03	35216 X	29956	-0-	-5260	-0-	29955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910 X	29074	-0-	-3836	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
-----																
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010								
11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9002	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	7140 X	6819	-0-	-321	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
12	7378 X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	7223 X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
02	6412 X	6267	-0-	-145	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	7099 X	4927	-0-	-2172	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
*04	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
-----																
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391								
11	10200 X	6214	-0-	-3986	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
12	10075 X	6409	-0-	-3666	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
01	10075 X	9505	-0-	-570	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
02	7140 X	6180	-0-	-960	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
03	7905 X	5767	-0-	-2138	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
*04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
NBL PERMIAN LLC		601345												
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	1	N	-0-					135
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	1	N	-0-					135
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	1	N	-0-					135
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	1	N	-0-					135
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	1	N	-0-					135
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	1	N	-0-					135

  

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)		49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109												
CARTER BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145279		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
										PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011				

  

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486						
GERRED, D.E.		WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123 1	3973 2	N	15			105
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	17 9	4259 2	N	170			275
01	3503 X	2743	-0-	-760	-0-	132 1	2619 2	N	39	186 1		128
02	3892 X	3686	-0-	-206	-0-	187 9	3548 2	N	25			153
03	4309 X	2396	-0-	-1913	-0-	81 1	2271 2	N	50	186 1		17
*04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	43 9	4187 2	N	25			42
						110 1						
						28 9						
						70 1						
						55 9						
						130 1						
						28 9						
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			20
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			20
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			63
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			63
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			63
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			63
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			63
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			63
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786			
11	690 N	454	-0-	-236	-0-	13 1	435 2	N	5			34
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	6 9	1021 2	N	-0-			34
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	32 1	1231 2	N	-0-			34
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38 1	1072 2	N	-0-			34
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	33 1	1034 2	N	-0-			34
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	N	84			118
						13 1						
						92 9						
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723			
11	12780 X	11075	-0-	-1705	-0-	329 1	10625 2	N	110	183 1		137
12	13206 X	12188	-0-	-1018	-0-	121 9	11709 2	N	105			242
01	12679 X	11525	-0-	-1154	-0-	363 1	11080 2	N	93			335
02	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	116 9	10131 2	N	168	191 1		312
03	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	343 1	11856 2	N	135	182 1		265
*04	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	102 9	11039 2	N	208	181 1		292
						314 1						
						185 9						
						368 1						
						149 9						
						342 1						
						229 9						

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962				
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
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		3
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-		3
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		3
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		3
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		3
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		3

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966				
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		Y	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976				
ELLIS "B"		WELL #: 2										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216				
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121				
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17 9	Y	15	15 1	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22 9	Y	20	20 1	-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	749	-0-	749	-0-	731	2	18 9	Y	16	16 1	-0-
03	DLQ G-10	843	-0-	843	-0-	824	2	19 9	Y	17	17 1	-0-
04	DLQ G-10	809	-0-	809	-0-	791	2	18 9	Y	16	16 1	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024				
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	10	2	18 9	Y	16	16 1	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18 9	Y	16	16 1	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	56	37 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	84	10 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	102	9 2	9 9	Y	8	8 1	-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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	
-----												
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	965 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2011	977 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3167	1117 2	39 9	Y	35	35 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	
-----												
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1 2	1275 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	2 2	1119 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	995	-0-	-400	-0-	1 2	994 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	966	-0-	-238	-0-	966 3		N	-0-			-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
-----												
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13148 - 13236	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953 - 12993	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)				53562 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.15692 - 16027	
-----												
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	1193 3	1 9	N	1			1
12	1302 #	1205	-0-	-97	-0-	1205 3		N	-0-			1
01	1302 #	1138	-0-	-164	-0-	1138 3		N	-0-			1
02	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	1 5		-0-
03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
*04	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CL&F OPERATING LLC 154789  
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	85	1	1633	2	N	-0-		119
12	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	77	1	1507	2	N	-0-		119
01	2201 X	1369	-0-	-832	-0-	67	1	1302	2	N	-0-		119
02	1988 X	1389	-0-	-599	-0-	69	1	1320	2	N	-0-		119
03	1922 X	878	-0-	-1044	-0-	43	1	835	2	N	-0-		119
04	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	59	1	1194	2	N	-0-		119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CL&F OPERATING LLC 154789  
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

11	510 N	426	-0-	-84	-0-	21	1	405	2	N	-0-		20
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-		20
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-		20
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	2	N	-0-		20
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-		20
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	-0-		22

2 9

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 N	725	-0-	-1945	-0-	35	1	681	2	N	8			116
12	1209 N	318	-0-	-891	-0-	16	1	300	2	N	2			118
01	1147 N	125	-0-	-1022	-0-	6	1	116	2	N	3			121
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	N	59			180
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	N	50			230
*04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	N	81			311

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

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

11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	217	-0-	-2303	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	899 N	240	-0-	-659	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-			29
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	3	3	9	N	3			32
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	3	3	9	N	3			35
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			35
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	N	10			45
*04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-			45

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

11	630 N	286	-0-	-344	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				120027									
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	4830	X	1846	-0-	-2984	-0-	112	1	1734	2	N	-0-	
12	5177	X	1649	-0-	-3528	-0-	103	1	1546	2	N	-0-	
01	5177	X	1820	-0-	-3357	-0-	114	1	1706	2	N	-0-	
02	4676	X	1652	-0-	-3024	-0-	101	1	1551	2	N	-0-	
03	4588	X	1704	-0-	-2884	-0-	106	1	1598	2	N	-0-	
*04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-	
-----													
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	300 X	71	-0-	-229	-0-	4	1	67	2	N	-0-	29
12	310 X	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-	29
01	310 X	91	-0-	-219	-0-	6	1	85	2	N	-0-	29
02	252 X	101	-0-	-151	-0-	6	1	95	2	N	-0-	29
03	248 X	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-	29
*04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-	29

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076			
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	N	-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	N	-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	2	N	-0-
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	-0-
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	



LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 X	1334	-0-	-226	-0-	81 1	1253 2	N	-0-			42
12	1581 X	1151	-0-	-430	-0-	72 1	1079 2	N	-0-			42
01	1581 X	1273	-0-	-308	-0-	80 1	1193 2	N	-0-			42
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	87 1	1337 2	N	-0-			42
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	113 1	1701 2	N	-0-			42
*04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	152 1	2246 2	N	-0-			42
-----												
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
-----												
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752				
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----												
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 X	791	-0-	-79	-0-	48	1	743	2	N	-0-			60
12	837 X	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-			60
01	868 X	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-			60
02	784 X	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	2	N	-0-			60
03	868 X	743	-0-	-125	-0-	46	1	697	2	N	-0-			60
04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-			60
-----														
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 10838				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 10776				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11096 - 11160				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
-----									
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #:		7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641		
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
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646		
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160		
BONNER		WELL #:		1									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242		
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		32
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		32
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		32
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-		32
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		32
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		32
-----											
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		54
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		54
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		54
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		54
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		54
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		54
-----											
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092
11	2250 X	1967	-0-	-283	-0-	1967 3		N	-0-		144
12	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2172 3		N	-0-		144
01	2294 X	1658	-0-	-636	-0-	1658 3		N	-0-		144
02	1848 X	1641	-0-	-207	-0-	1641 3		N	-0-		144
03	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1630 3	35 9	N	32		176
04	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	1851 3	24 9	N	22		198
-----											
BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		97
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		97
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		97
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		97
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380 3	15 9	N	14		111
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801 3	6 9	N	5		116

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

11	1110 X	710	-0-	-400	-0-	710	3			N	-0-					27
12	1147 X	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					27
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					27
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
03	1116 X	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					27
04	1260 X	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					41
12	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					41
01	620 N	295	-0-	-325	-0-	295	3			N	-0-					41
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					41
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					41
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					59
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					59
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					59
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					59
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628		
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
11	1920 X	1019	-0-	-901	-0-	62 1	957 2	N	-0-		10
12	2015 X	1065	-0-	-950	-0-	67 1	998 2	N	-0-		10
01	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	56 1	834 2	N	-0-		10
02	1820 X	641	-0-	-1179	-0-	39 1	602 2	N	-0-		10
03	1054 X	391	-0-	-663	-0-	24 1	367 2	N	-0-		10
04	1020 X	645	-0-	-375	-0-	41 1	604 2	N	-0-		10
-----											
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916		
11	570 X	547	-0-	-23	-0-	33 1	514 2	N	-0-		82
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 2	N	-0-		82
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	37 1	560 2	N	-0-		82
02	504 X	479	-0-	-25	-0-	29 1	450 2	N	-0-		82
03	620 X	465	-0-	-155	-0-	29 1	436 2	N	-0-		82
04	600 X	592	-0-	-8	-0-	38 1	554 2	N	-0-		82
-----											
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924		
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	59 1	907 2	N	-0-		80
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	64 1	959 2	N	-0-		80
01	992 X	874	-0-	-118	-0-	55 1	819 2	N	-0-		80
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	55 1	848 2	N	-0-		80
03	1023 X	710	-0-	-313	-0-	44 1	666 2	N	-0-		80
04	990 X	205	-0-	-785	-0-	13 1	192 2	N	-0-		80
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870		
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	228 1	3531 2	N	47		237
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	267 1	3991 2	N	7	174 1	70
01	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	235 1	3520 2	N	-0-		70
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	235 1	3615 2	N	-0-		70
03	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	207 1	3118 2	N	-0-		70
04	4140 X	3412	-0-	-728	-0-	217 1	3195 2	N	-0-		70
-----											
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158		
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	280 1	4320 2	N	-0-		107
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	265 1	3960 2	N	-0-		107
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	321 1	4806 2	N	17		124
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	19 9	4516 2	N	-0-		124
03	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	293 1	3786 2	N	-0-		124
04	4410 X	4306	-0-	-104	-0-	252 1	4032 2	N	-0-		124
-----											
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712		
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	395 1	6100 2	N	-0-		40
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	408 1	6103 2	N	-0-		40
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	437 1	6555 2	N	-0-		40
02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	385 1	5931 2	N	-0-		40
03	6727 X	5876	-0-	-851	-0-	366 1	5510 2	N	-0-		40
04	6780 X	6289	-0-	-491	-0-	400 1	5889 2	N	-0-		40



-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
PYRAMID LAND			WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996 PERF.10858 - 11860			
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
-----														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005 PERF.10808 - 11840			
11		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	N	-0-		21
12		1953 X	1909	-0-	-44	-0-	120	1	1789	2	N	-0-		21
01		1953 X	1803	-0-	-150	-0-	113	1	1690	2	N	-0-		21
02		1876 X	1605	-0-	-271	-0-	98	1	1507	2	N	-0-		21
03		2077 X	1869	-0-	-208	-0-	116	1	1753	2	N	-0-		21
04		2010 X	1940	-0-	-70	-0-	123	1	1817	2	N	-0-		21
-----														
OSBORN			WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10630 - 11744			
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-		141
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-		141
01		1240 N	1052	-0-	-188	-0-	65	1	970	2	N	15		156
							17	9						
02		1008 N	818	-0-	-190	-0-	50	1	768	2	N	-0-		156
03		899 N	198	-0-	-701	-0-	12	1	186	2	N	-0-		156
04		1020 N	20	-0-	-1000	-0-	1	1	19	2	N	-0-		156
-----														
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806 PERF.11502 - 11512			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	1955	2	N	149		269
							164	9						
12		2294 X	2040	-0-	-254	-0-	127	1	1904	2	N	8	182 1	95
							9	9						
01		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	144	1	2161	2	N	22		117
							24	9						
02		2100 X	1568	-0-	-532	-0-	94	1	1443	2	N	28		145
							31	9						
03		2325 X	1524	-0-	-801	-0-	95	1	1429	2	N	-0-		145
04		2250 X	1912	-0-	-338	-0-	122	1	1790	2	N	-0-		145

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874			
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	
11	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	173 1	2674 2	N	256	365 1	50
12	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	282 9	2475 2	N	380	353 1	77
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	166 1	3029 2	N	242	183 1	136
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	418 9	2831 2	N	198	183 1	151
03	3224 X	2855	-0-	-369	-0-	202 1	2564 2	N	110	182 1	79
*04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	266 9	3236 2	N	-0-		79
						184 1					
						218 9					
						170 1					
						121 9					
						220 1					
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	189 1	2915 2	N	10		66
12	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	11 9	2643 2	N	-0-		66
01	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	177 1	2235 2	N	22		88
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	149 1	3151 2	N	-0-		88
03	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	24 9	2699 2	N	-0-		88
04	3120 X	2916	-0-	-204	-0-	205 1	2731 2	N	-0-		88
						179 1					
						185 1					
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790			
11	960 X	902	-0-	-58	-0-	55 1	847 2	N	-0-		24
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	61 1	918 2	N	-0-		24
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	59 1	891 2	N	10		34
02	840 X	816	-0-	-24	-0-	11 9	766 2	N	-0-		34
03	992 X	783	-0-	-209	-0-	50 1	734 2	N	-0-		34
04	960 X	832	-0-	-128	-0-	49 1	779 2	N	-0-		34
						53 1					
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	112 1	1737 2	N	-0-		42
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	116 1	1734 2	N	-0-		42
01	1829 X	1601	-0-	-228	-0-	100 1	1501 2	N	-0-		42
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	118 1	1814 2	N	-0-		42
03	1922 X	1706	-0-	-216	-0-	106 1	1600 2	N	-0-		42
*04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	129 1	1894 2	N	-0-		42
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942												
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-	N	-0-	17			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17			
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624												
11	810	N	487	-0-	-323	-0-	29 1 14 9	444 2	N	13	161 1	14
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	37 1	546 2	N	-0-		14
01	930	N	366	-0-	-564	-0-	23 1	343 2	N	-0-		14
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69 1	1063 2	N	-0-		14
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56 1	836 2	N	-0-		14
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51 1	745 2	N	-0-		14
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096												
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	170 1	2622 2	N	-0-		69
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	184 1	2747 2	N	-0-		69
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	177 1 9 9	2660 2	N	8		77
02	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	123 1	1900 2	N	-0-		77
03	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	170 1	2551 2	N	-0-		77
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	197 1	2907 2	N	-0-		77
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	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							
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 11671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	74 1	1142 2	N	7		62
						8 9					
12	1364 X	754	-0-	-610	-0-	47 1	707 2	N	-0-		62
01	1364 X	477	-0-	-887	-0-	30 1	447 2	N	-0-		62
02	1232 X	279	-0-	-953	-0-	17 1	262 2	N	-0-		62
03	1271 X	53	-0-	-1218	-0-	3 1	50 2	N	-0-		62
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		62
-----											
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11750
11	780 X	710	-0-	-70	-0-	43 1	667 2	N	-0-		53
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	52 1	774 2	N	-0-		53
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	61 1	920 2	N	7		60
						8 9					
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	54 1	835 2	N	-0-		60
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	53 1	804 2	N	-0-		60
04	960 X	829	-0-	-131	-0-	53 1	776 2	N	-0-		60
-----											
WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	58 1	891 2	N	-0-		-0-
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	63 1	935 2	N	-0-		-0-
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66 1	996 2	N	-0-		-0-
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	62 1	957 2	N	-0-		-0-
03	992 X	974	-0-	-18	-0-	61 1	913 2	N	-0-		-0-
*04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	66 1	966 2	N	-0-		-0-
-----											
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844 - 11954
11	1920 X	1411	-0-	-509	-0-	86 1	1325 2	N	-0-		27
12	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	93 1	1384 2	N	-0-		27
01	1984 X	940	-0-	-1044	-0-	59 1	881 2	N	-0-		27
02	1372 X	113	-0-	-1259	-0-	7 1	106 2	N	-0-		27
03	1519 X	270	-0-	-1249	-0-	17 1	253 2	N	-0-		27
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		27
-----											
LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 11738
11	3840 X	3102	-0-	-738	-0-	189 1	2913 2	N	-0-		162
12	3937 X	3365	-0-	-572	-0-	211 1	3154 2	N	-0-		162
01	3937 X	2812	-0-	-1125	-0-	176 1	2636 2	N	-0-		162
02	2884 X	2717	-0-	-167	-0-	166 1	2551 2	N	-0-		162
03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	151 1	2276 2	N	-0-		162
04	3270 X	2804	-0-	-466	-0-	178 1	2626 2	N	-0-		162

-----																
LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
-----																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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							
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-				10
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-				10
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-				10
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	-0-				10
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	24	1	357	2	N	-0-				10
04	810	X	420	-0-	-390	-0-	27	1	393	2	N	-0-				10
-----																
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561							
11	660	X	26	-0-	-634	-0-	2	1	24	2	N	-0-				47
12	682	X	136	-0-	-546	-0-	9	1	127	2	N	-0-				47
01	558	X	204	-0-	-354	-0-	13	1	191	2	N	-0-				47
02	504	X	372	-0-	-132	-0-	23	1	349	2	N	-0-				47
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-				47
*04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-				47
-----																
WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719							
11	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	128	1	1977	2	N	-0-				32
12	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	180	1	2687	2	N	-0-				32
01	2883	X	1875	-0-	-1008	-0-	117	1	1758	2	N	-0-				32
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	145	1	2225	2	N	-0-				32
03	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	153	1	2303	2	N	-0-				32
04	2760	X	1831	-0-	-929	-0-	116	1	1715	2	N	-0-				32
-----																
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
-----																
WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954							
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	236	1	3645	2	N	-0-				147
12	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	225	1	3360	2	N	64				211
							70	9								
01	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	127	1	1909	2	N	15	181	1		45
							17	9								
02	4172	X	3082	-0-	-1090	-0-	188	1	2894	2	N	-0-				45
03	4123	X	2473	-0-	-1650	-0-	154	1	2319	2	N	-0-				45
04	3870	X	2878	-0-	-992	-0-	183	1	2695	2	N	-0-				45

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846								
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778								
11	1470 X	1446	-0-	-24	-0-	88	1	1358	2	N	-0-					79
12	1384 X	1384	-0-		-0-	87	1	1297	2	N	-0-					79
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	18					97
						20	9									
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2209	2	N	-0-					97
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	152	1	2291	2	N	-0-					97
*04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					97
-----																
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596								
11	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	121	1	1876	2	N	2					99
						2	9									
12	3069 X	1951	-0-	-1118	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					99
01	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	176	1	2644	2	N	22					121
						24	9									
02	2772 X	2737	-0-	-35	-0-	167	1	2570	2	N	-0-					121
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	160	1	2405	2	N	-0-					121
04	2760 X	2626	-0-	-134	-0-	163	1	2405	2	N	53					174
						58	9									
-----																
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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								
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	113	1	1739	2	N	113	184	1			85
						124	9									
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					85
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					85
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	N	-0-					85
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					85
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----															
J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10936 - 11779			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	10689 - 11521			
11	2100 X	794	-0-	-1306	-0-	44 1	684 2	N	60			201			
12	1984 X	496	-0-	-1488	-0-	66 9	463 2	N	2	174 1		29			
01	1984 X	819	-0-	-1165	-0-	31 1	768 2	N	-0-			29			
02	1792 X	710	-0-	-1082	-0-	2 9	667 2	N	-0-			29			
03	1147 X	446	-0-	-701	-0-	51 1	418 2	N	-0-			29			
*04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	43 1	908 2	N	-0-			29			
-----															
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 11756			
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	139 1	2143 2	N	-0-			147			
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	137 1	2052 2	N	-0-			147			
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	148 1	2220 2	N	10			157			
02	2128 X	1580	-0-	-548	-0-	11 9	1484 2	N	-0-			157			
03	2356 X	1487	-0-	-869	-0-	96 1	1394 2	N	-0-			157			
04	2310 X	1490	-0-	-820	-0-	93 1	1395 2	N	-0-			157			
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11536 - 11561			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

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
11		1050 X	1014	-0-	-36	-0-	62 1	952 2	N	-0-		34
12		1023 X	1004	-0-	-19	-0-	63 1	941 2	N	-0-		34
01		1147 X	1038	-0-	-109	-0-	65 1	973 2	N	-0-		34
02		1036 X	935	-0-	-101	-0-	57 1	878 2	N	-0-		34
03		1147 X	935	-0-	-212	-0-	58 1	877 2	N	-0-		34
*04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	73 1	1073 2	N	-0-		34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

11		720 X	713	-0-	-7	-0-	43 1	670 2	N	-0-		74
12		744 X	696	-0-	-48	-0-	44 1	652 2	N	-0-		74
01		744 X	729	-0-	-15	-0-	46 1	683 2	N	-0-		74
02		672 X	662	-0-	-10	-0-	40 1	622 2	N	-0-		74
03		744 X	581	-0-	-163	-0-	36 1	545 2	N	-0-		74
*04		876 X	876	-0-	-0-	-0-	56 1	820 2	N	-0-		74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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

11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	228 1	3516 2	N	73	183 1		57
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	80 9	228 1	N	-0-			57
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	215 1	3217 2	N	-0-			57
02	3556 X	1665	-0-	-1891	-0-	102 1	1563 2	N	-0-			57
03	3937 X	1220	-0-	-2717	-0-	76 1	1144 2	N	-0-			57
04	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	156 1	2304 2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-





LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

11	1080 X	777	-0-	-303	-0-	25	1	750	2	Y	2	1	8	22
						2	9							
12	1116 X	854	-0-	-262	-0-	22	1	832	2	Y	-0-			22
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	Y	-0-			22
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			22
03	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-			22
04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	921	2	12	9	Y	11			33

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT B		//CONT.// //CONT.//		55712 380 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
KNIGHT B		WELL #: 1		RRCID -> 162558	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8726	-		8740						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		WELL #: 1		56882 500 090870	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON							
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-				93	
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-				93	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	108	3	75	9	N	68	149	1		12	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				12	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				12	
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-				12	
LINN OPERATING, INC. EVERETT		WELL #: 2		501545	RRCID -> 272079	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8156	-		8330					
11	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	52	1	1122	2	N	-0-				-0-	
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	56	1	1152	2	N	-0-				-0-	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	N	-0-				-0-	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-				-0-	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-				-0-	
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-				-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. FLAGG GAS UNIT		WELL #: 1		56882 666 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				112	
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-				112	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				112	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				112	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				112	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				112	
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		WELL #: 3LT		090870	RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-		8826					
11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8916	3	2	9	N	2	159	1		350	
12	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	3			N	-0-				350	
01	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	8912	3	411	9	N	374	347	1		377	
02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9528	3	119	9	N	108				485	
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5869	3	322	9	N	293	345	1		433	
*04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-				433	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-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														
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			21
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			21
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			21
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			21
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			21
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			21
-----														
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269														
11	1200 N	119	-0-	-1081	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
*04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
-----														
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534														
11	870 N	108	-0-	-762	-0-	-0-	108	3		N	-0-			196
12	992 N	109	-0-	-883	-0-	-0-	109	3		N	-0-			196
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	-0-	118	3		N	-0-			196
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			196
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			196
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			196
-----														
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708														
11	570 N	104	-0-	-466	-0-	-0-	104	3		N	-0-			95
12	403 N	101	-0-	-302	-0-	-0-	101	3		N	-0-			95
01	403 N	101	-0-	-302	-0-	-0-	101	3		N	-0-			95
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			95
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			95
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			95
-----														
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745														
11	900 N	652	-0-	-248	-0-	-0-	652	3		N	-0-			173
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			173
01	3100 N	3242	-0-	142	142	142	3242	3		N	-0-			173
02	2759 N	2617	-0-	-142	-0-	-0-	2617	3		N	-0-			173
03	3100 N	3537	-0-	437	437	437	3537	3		N	-0-			173
*04	2817 X	2380	-0-	-437	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			173

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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												
11	3000 N	4495	-0-	1495	1682	4495	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	4974	-0-	1874	3556	4974	3			N	-0-	-0-
01	7134 X	3578	-0-	-3556	-0-	3578	3			N	-0-	-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-	-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-	-0-
*04	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-	-0-
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676												
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988												
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*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	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786												
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	393	1	105	2	N	-0-	45
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	N	-0-	45
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	516	1	79	2	N	-0-	45
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-	45
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	561	1	46	2	N	-0-	45
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	337	1	116	2	N	-0-	45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
ELEON OPERATORS, LLC			//CONT.//		247722									
DEARMAN UNIT -C-			WELL #:		1U	RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8607 -	8736
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	
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	713 1	191 2	N	-0-			-0-	
12		217 N	134	-0-	-83	-0-	132 1	2 2	N	-0-			-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	83 1	13 2	N	-0-			-0-	
02		840 N	483	-0-	-357	-0-	434 1	49 2	N	-0-			-0-	
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1064 1	88 2	N	-0-			-0-	
*04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1465 1	505 2	N	-0-			-0-	
-----														
DE ARMAN "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8137 -	8341
11		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 1		N	-0-			5	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-			5	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	-0-			5	
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	29 1	10 2	N	-0-			5	
-----														
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		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
11		150 N	40	-0-	-110	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-	
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-	
03		93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-	
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-	
-----														
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:		4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943 -	9588
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	70 1	1515 2	Y	-0-			-0-	
12		1612 N	1445	-0-	-167	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-			-0-	
01		1612 N	1072	-0-	-540	-0-	49 1	1023 2	Y	-0-			-0-	
02		1652 X	1307	-0-	-345	-0-	62 1	1245 2	Y	-0-			-0-	
03		1829 X	1011	-0-	-818	-0-	46 1	965 2	Y	-0-			-0-	
04		1590 X	1129	-0-	-461	-0-	57 1	1072 2	Y	-0-			-0-	
-----														
LANE, T. W.			WELL #:		4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993 -	9578
11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	226 1	4865 2	Y	-0-			26	
12		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	131 1	2782 2	Y	-0-			26	
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	147 1	3045 2	Y	-0-			26	
02		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	92 1	1844 2	Y	-0-			26	
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	109 1	2276 2	Y	-0-			26	
*04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	93 1	1749 2	Y	-0-			26	

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-	

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

11	5479 X	3952	-0-	-1527	-0-	175	1	3777	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	214	1	4547	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	164	1	3277	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	210	1	4359	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	324	1	6125	2	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

11	3390 X	2463	-0-	-927	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-	-0-	1
12	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	109	1	2321	2	Y	-0-	-0-	1
01	2604 X	2589	-0-	-15	-0-	119	1	2470	2	Y	-0-	-0-	1
02	2352 X	2164	-0-	-188	-0-	103	1	2061	2	Y	-0-	-0-	1
03	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-	-0-	1
04	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	109	1	2055	2	Y	-0-	-0-	1

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

11	4080 X	3194	-0-	-886	-0-	142	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	3482	-0-	-734	-0-	156	1	3326	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	3492	-0-	-724	-0-	161	1	3331	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3544	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

11	930 N	825	-0-	-105	-0-	37	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	948	-0-	-478	-0-	44	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	125	1	2695	2	Y	-0-	-0-	42
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-	-0-	42
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2630	2	Y	-0-	-0-	42
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-	-0-	42
03	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-	-0-	42
04	2640 X	1853	-0-	-787	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-	-0-	42

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

11	1980 N	1130	-0-	-850	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	835	-0-	-229	-0-	40	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.//		57144	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//	687208											
T. W. LANE		WELL #:	9	RRCID ->	250956	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9654			
M	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
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1721	2	Y	-0-			1
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	Y	-0-			1
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-			1
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-			1
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	-0-			1
04	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	79	1	1493	2	Y	-0-			1

  

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			
11	7281	7281	-0-	-0-	-0-	7275	3	6	9	N	5	4	1	1
12	5549 #	3974	-0-	-1575	-0-	3972	3	2	9	N	2	2	1	1
01	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-			1
02	6580	3237	-0-	-3343	-0-	3236	3	1	9	N	1	1	1	1
03	7285	3456	-0-	-3829	-0-	3456	3			N	-0-			1
04	7050	6128	-0-	-922	-0-	6128	3			N	-0-			1

  

MARSTERS, N.E.		57733	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010			
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	644	3	11	9	N	10			36
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			36
01	837 N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10			46
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	N	5			51
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			51
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			51

  

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10916 - 11104			
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			8
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	100	3	4	9	N	4			12
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			12
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			12
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			12
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			12

  

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10925 - 11107			
11	1650 N	1211	-0-	-439	-0-	1211	3			N	-0-			42
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			42
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			42
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			42
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-			42
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-			42

  

UTLEY-HILL GU		WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-			-0-
02	896 N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-



MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094								
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
11	990 N	743	-0-	-247	-0-	743	3			N	-0-					141
12	961 N	717	-0-	-244	-0-	717	3			N	-0-					141
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					141
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					141
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					141
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					141
-----																
WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152								
11	1080 N	845	-0-	-235	-0-	845	3			N	-0-					50
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					50
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					50
02	784 N	728	-0-	-56	-0-	728	3			N	-0-					50
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					50
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					50
-----																
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221								
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					45
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					45
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					45
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					45
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					45
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					45
-----																
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195								
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					123
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					123
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					123
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					123
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
-----																
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243								
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					10
12	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					10
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					10
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
-----																
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426								
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					173
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					173
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					173
02	588 N	134	-0-	-454	-0-	134	3			N	-0-					173
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					173
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					173

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301				
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
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		26
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		26
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		26
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		26
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		26
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		26
-----												
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966				
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3		N	-0-		83
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3		N	-0-		83
01	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3		N	-0-		83
02	924 N	842	-0-	-82	-0-	842	3		N	-0-		83
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3		N	-0-		83
04	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3		N	-0-		83
-----												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124				
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		148
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2346	3	199	9	N	181 1	148
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-		148
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1676	3	172	9	N	156 1	135
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		135
*04	3000 N	3137	-0-	137	-0-	3137	3		N	-0-		135
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140				
BONNER, ROY		WELL #: 1										
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	N	-0-	78
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	14	1	214	2	N	-0-	78
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-	78
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	9	1	127	2	N	-0-	78
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-	78
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	N	-0-	78
-----												
THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190				
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-	30
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	3	33
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2939	2	N	2	35
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-	35
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	230	1	3250	2	N	-0-	35
*04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	213	1	2881	2	N	-0-	35
-----												
THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222				
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-	21
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	4	1	64	2	N	-0-	21
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-	21
04	570 N	181	-0-	-389	-0-	12	1	169	2	N	-0-	21

-----														
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	N	2				45
							2 9							
12		558 N	457	-0-	-101	-0-	28 1	429 2	N	-0-				45
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 2	N	-0-	7 1			38
02		504 N	462	-0-	-42	-0-	30 1	432 2	N	-0-				38
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	34 1	478 2	N	-0-				38
04		570 N	497	-0-	-73	-0-	34 1	462 2	N	1				39
							1 9							
-----														
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030														
11		750 N	666	-0-	-84	-0-	40 1	623 2	N	3				68
							3 9							
12		806 N	712	-0-	-94	-0-	43 1	669 2	N	-0-				68
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	48 1	698 2	N	-0-	10 1			58
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617 2	N	-0-				58
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	47 1	665 2	N	-0-				58
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	46 1	628 2	N	1				59
							1 9							
-----														
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127														
11		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	240 1	961 2	N	-0-				28
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	248 1	989 2	N	-0-				28
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	248 1	1002 2	N	-0-				28
02		1120 N	1072	-0-	-48	-0-	224 1	848 2	N	-0-				28
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	248 1	990 2	N	-0-				28
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	240 1	906 2	N	-0-				28
-----														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164														
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61 1	956 2	N	4				118
							4 9							
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	63 1	966 2	N	-0-				118
01		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	65 1	940 2	N	1	13 1			106
							1 9							
02		952 N	868	-0-	-84	-0-	56 1	812 2	N	-0-				106
03		1023 N	953	-0-	-70	-0-	63 1	890 2	N	-0-				106
04		960 N	922	-0-	-38	-0-	63 1	857 2	N	2				108
							2 9							
-----														
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078														
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		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														
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	84 1	1309 2	N	-0-				97
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	97 1	1485 2	N	-0-				97
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	105 1	1529 2	N	-0-				97
02		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	175 1	2538 2	N	-0-				97
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	164 1	2318 2	N	-0-				97
*04		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	204 1	2762 2	N	-0-				97

-----													
MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		4	RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
-----													
BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121		
11	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-		612 1	9559 2	N	107		344	
							118 9						
12	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-		613 1	9434 2	N	47		391	
							52 9						
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-		502 1	7307 2	N	45	275 1	161	
							50 9						
02	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-		612 1	8889 2	N	-0-		161	
03	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-		645 1	9108 2	N	45		206	
							50 9						
*04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-		492 1	6665 2	N	85	177 1	114	
							94 9						
-----													
BONNER, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159		
11	570 N	559	-0-	-11	-0-		34 1	525 2	N	-0-		20	
12	620 N	435	-0-	-185	-0-		27 1	408 2	N	-0-		20	
01	527 N	245	-0-	-282	-0-		16 1	229 2	N	-0-		20	
02	532 N	180	-0-	-352	-0-		12 1	168 2	N	-0-		20	
03	434 N	148	-0-	-286	-0-		10 1	138 2	N	-0-		20	
04	240 N	201	-0-	-39	-0-		14 1	187 2	N	-0-		20	
-----													
HIBBARD ENERGY, LP			383757										
BONNER, LAURA			WELL #:		1	RRCID -> 121562			COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-		94	
12	434 N	292	-0-	-142	-0-		292 2		N	-0-		94	
01	434 N	289	-0-	-145	-0-		289 2		N	-0-		94	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2		N	-0-		94	
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-		94	
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		94	
-----													
EPPES, C.A. ET AL			WELL #:		1 C	RRCID -> 133999			COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008		
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
EPPES, C.A. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 151894			COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-		124	
12	682 N	477	-0-	-205	-0-		477 2		N	-0-		124	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013 2		N	-0-		124	
02	504 N	409	-0-	-95	-0-		409 2		N	-0-		124	
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524 2		N	-0-		124	
04	990 N	518	-0-	-472	-0-		518 2		N	-0-		124	

MARBSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
MARBSTERS				WELL #:	2	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10900 - 11098
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		
11		641 N	641	-0-	-0-	641	2	N	-0-		126		
12		551 N	551	-0-	-0-	11	1	N	-0-		126		
01		542 N	542	-0-	-0-	9	1	N	-0-		126		
02		588 N	469	-0-	-119	13	1	N	-0-		126		
03		558 N	532	-0-	-26	12	1	N	-0-		126		
*04		519 N	519	-0-	-0-	10	1	N	-0-		126		

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
11		444 N	444	-0-	-0-	444	2	N	-0-		9		
12		341 N	213	-0-	-128	213	2	N	-0-		9		
01		558 N	198	-0-	-360	198	2	N	-0-		9		
02		420 N	172	-0-	-248	172	2	N	-0-		9		
03		328 N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-		9		
*04		363 N	363	-0-	-0-	363	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
11		881 N	881	-0-	-0-	881	2	N	-0-		158		
12		775 N	640	-0-	-135	636	2	N	4	9	4		
01		1021 N	1021	-0-	-0-	1015	2	N	6	9	5		
02		812 N	673	-0-	-139	663	2	N	10	9	9		
03		882 N	882	-0-	-0-	872	2	N	10	9	9		
04		990 N	772	-0-	-218	761	2	N	11	9	10		

GOLIE, M.				WELL #:	1	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833 - 8841
11		4 N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-		93		
12		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		93		
01		6 N	-0-	-0-	-6			N	-0-		93		
02		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-		93		
03		12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-		93		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		

THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778
11		1380 N	958	-0-	-422	933	2	N	25	9	23		
12		1224 N	1224	-0-	-0-	1206	2	N	18	9	16		
01		1386 N	1386	-0-	-0-	1362	2	N	24	9	22		
02		1110 N	1110	-0-	-0-	1098	2	N	12	9	11	178	1
03		906 N	906	-0-	-0-	886	2	N	20	9	18		
*04		1262 N	1262	-0-	-0-	1241	2	N	21	9	19		

MCBRIDE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663
11		180 N	116	-0-	-64	115	2	N	1	9	1		
12		155 N	110	-0-	-45	103	2	N	7	9	6		
01		155 N	106	-0-	-49	104	2	N	2	9	2		
02		112 N	103	-0-	-9	101	2	N	2	9	2		
03		124 N	73	-0-	-51	71	2	N	2	9	2		
04		90 N	25	-0-	-65	25	2	N	-0-		34		

MCBEE (TRAVIS PEAK) BELL & KINLEY COMPANY GOLIE, M.		58784 666 062783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204								
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION THORNE-BARKLEY GU 1		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010								
11	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					25
12	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					25
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					25
02	952 N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					25
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					25
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969								
11	1412 X	288	-0-	-1124	-0-	288	2			N	-0-					64
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					64
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					64
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					64
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
11	13170	13143	-0-	-27	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
12	13609	13429	-0-	-180	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	13609	13502	-0-	-107	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13661	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	13144	12710	-0-	-434	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
*04	15500	15500	-0-	-0-	-0-	15500	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
BRINKLEY, GREG D.		//CONT.//		093422									
ROGERS, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF.	655 - 678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL BIRCH		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
DELTEX PETROLEUM CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL BIRCH		WELL #:		1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 - 8883	
DELTEX PETROLEUM CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 - 8883	
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 - 8883	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 - 9120	
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 - 9120	
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 - 9120	
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-	7
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	2	Y	-0-	7
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-	7
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-	7
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	38	1	759	2	Y	-0-	7
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	32	1	648	2	Y	-0-	7
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		WELL #:		1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 - 4920	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 - 4920	
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #:		1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 - 4920	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		//CONT.//		61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		//CONT.//		054313						
179 FEE		WELL #:		1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080 PERF. 4704 - 4832	
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
-----										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055 PERF.10367 - 10495	
11	5040 X	3314	-0-	-1726	-0-	3311 3	3 9	Y	3	253
12	5208 X	2873	-0-	-2335	-0-	2873 3		Y	-0-	253
01	5208 X	2637	-0-	-2571	-0-	2637 3		Y	-0-	253
*02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		Y	-0-	253
*03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		Y	-0-	253
*04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		Y	-0-	253
-----										
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798 PERF.10450 - 10526	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453						
MUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767 PERF.15662 - 15715	
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-	-0-
01	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997 2		N	-0-	-0-
02	1316 N	813	-0-	-503	-0-	813 2		N	-0-	-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453						
MUSE, MARY		WELL #:		1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248 PERF.12228 - 12766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076		N	NO RPT	-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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



-----														
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT														
TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130														
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
-----														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
-----														
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
-----														
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866														
-----														
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3347	2	22	9	N	20	161 1	12
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5601	2	29	9	N	26		38
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3504	2	7	9	N	6		44
02	4928	X	2833	-0-	-2095	-0-	2833	2			N	-0-		44
03	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	3109	2	14	9	N	13		57
04	5460	X	3170	-0-	-2290	-0-	3161	2	9	9	N	8		65
-----														
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824														
-----														
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-		166
12	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-		166
01	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-		166
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		166
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		166
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		166
-----														
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300														
-----														
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-		-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-		-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-		-0-
02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2			N	-0-		-0-
03	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	4068	2			N	-0-		-0-
04	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-		-0-
-----														
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646														
-----														
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-		-0-
12	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-		-0-
01	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-		-0-
02	5852	X	4457	-0-	-1395	-0-	4457	2			N	-0-		-0-
03	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	5121	2			N	-0-		-0-
04	5820	X	3598	-0-	-2222	-0-	3598	2			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313										
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
STEWART "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448										
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118 3	N	-0-	108
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87 3	N	-0-	108
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	108
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	108
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	108
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	108
-----										
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640										
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-
01	899	N	379	-0-	-520	-0-	379 3	N	-0-	-0-
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417 3	N	-0-	-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-
-----										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027										
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370										
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17 1 13 2	N	-0-	117
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	17 1 8 2	N	-0-	117
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-	117
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	117
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51 1 129 2	N	-0-	117
-----										
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471										
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	77 1 738 2	N	-0-	2
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	88 1 758 2	N	-0-	2
01	868	N	639	-0-	-229	-0-	67 1 572 2	N	-0-	2
02	756	N	411	-0-	-345	-0-	48 1 363 2	N	-0-	2
03	837	N	418	-0-	-419	-0-	55 1 363 2	N	-0-	2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-	2
-----										
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020										
11	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	1633 1 15702 2	N	-0-	-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1773 1 15302 2	N	-0-	-0-
01	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1905 1 16239 2	N	-0-	-0-
02	10136	X	9454	-0-	-682	-0-	1098 1 8356 2	N	-0-	-0-
03	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	1266 1 8434 2	N	-0-	-0-
*04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1379 1 11867 2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531				
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
11	2052	N	2052	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-	90
12	2097	N	2097	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	-0-	90
01	1953	N	1923	-0-	-30	124	1	1799	2	N	-0-	90
02	1904	N	1747	-0-	-157	113	1	1634	2	N	-0-	90
03	2108	N	1858	-0-	-250	123	1	1735	2	N	-0-	90
04	1860	N	1568	-0-	-292	105	1	1424	2	N	35	75 1 50
						39	9					

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960				
11	150	N	27	-0-	-123	2	1	25	2	N	-0-	89
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	22	N	22	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	89
02	28	N	-0-	-0-	-28					N	-0-	89
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-	89

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272				
11	150	N	146	-0-	-4	15	1	131	2	N	-0-	26
12	124	N	105	-0-	-19	11	1	94	2	N	-0-	26
01	395	N	395	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-	26
02	263	N	263	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-	26
03	127	N	127	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-	26
04	390	N	341	-0-	-49	33	1	308	2	N	-0-	26

EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929				
11	1800	X	1525	-0-	-275	195	1	1330	2	N	-0-	-0-
12	1860	X	1673	-0-	-187	214	1	1459	2	N	-0-	-0-
01	1860	X	1576	-0-	-284	200	1	1376	2	N	-0-	-0-
02	1680	X	912	-0-	-768	108	1	804	2	N	-0-	-0-
03	1674	N	1069	-0-	-605	139	1	930	2	N	-0-	-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	251	1	1760	2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172				
11	954	N	954	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1
12	1233	N	1233	-0-	-0-	134	1	1099	2	N	-0-	1
01	1328	N	1328	-0-	-0-	151	1	1177	2	N	-0-	1
02	896	N	833	-0-	-63	94	1	739	2	N	-0-	1
03	1147	N	835	-0-	-312	88	1	747	2	N	-0-	1
04	1110	N	847	-0-	-263	83	1	764	2	N	-0-	1

EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644				
11	2088	N	2088	-0-	-0-	267	1	1821	2	N	-0-	-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	277	1	1891	2	N	-0-	-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	221	1	1524	2	N	-0-	-0-
02	1960	N	1870	-0-	-90	222	1	1648	2	N	-0-	-0-
03	2170	N	1727	-0-	-443	225	1	1502	2	N	-0-	-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	260	1	1827	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 #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	164 1	1121 2	N	-0-	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	143 1	976 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	137 1	941 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1032	-0-	-172	-0-	123 1	909 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	135 1	903 2	N	-0-	-0-
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	165 1	1161 2	N	-0-	-0-
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583		
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	206 1	1405 2	N	-0-	12
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	197 1	1343 2	N	-0-	12
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	166 1	1145 2	N	-0-	12
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	145 1	1073 2	N	-0-	12
03	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	176 1	1172 2	N	-0-	12
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	206 1	1443 2	N	-0-	12
-----										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277		
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	155 1	1392 2	N	-0-	12
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	130 1	1067 2	N	-0-	12
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	128 1	1000 2	N	-0-	12
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	134 1	1055 2	N	-0-	12
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	134 1	1135 2	N	-0-	12
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	142 1	1302 2	N	-0-	12
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567		
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	249 1	1702 2	N	-0-	-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	247 1	1681 2	N	-0-	-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	284 1	1957 2	N	-0-	-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	255 1	1891 2	N	-0-	-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	272 1	1816 2	N	-0-	-0-
*04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	273 1	1919 2	N	-0-	-0-
-----										
PILLANS		WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752		
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	36 1	289 2	N	-0-	66
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	38 1	287 2	N	-0-	66
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	42 1	304 2	N	-0-	66
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	N	-0-	66
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36 1	288 2	N	-0-	66
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	35 1	250 2	N	-0-	66
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654		
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	267 1	1825 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	129 1	879 2	N	-0-	-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	255 1	1755 2	N	-0-	-0-
02	1960 N	1850	-0-	-110	-0-	220 1	1630 2	N	-0-	-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	292 1	1949 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	238 1	1672 2	N	-0-	-0-
-----										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194		
11	1200 N	850	-0-	-350	-0-	85 1	765 2	N	-0-	40
12	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	116 1	949 2	N	-0-	40
01	1333 N	800	-0-	-533	-0-	91 1	709 2	N	-0-	40
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	113 1	887 2	N	-0-	40
03	1054 N	849	-0-	-205	-0-	90 1	759 2	N	-0-	40
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	84 1	773 2	N	-0-	40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	2400 X	1401	-0-	-999	-0-	179	1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	430	1	2929	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	472	1	3251	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	428	1	3173	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	476	1	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2400 X	1337	-0-	-1063	-0-	167	1	1170	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615	
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	192	1	1311	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	1637	-0-	-843	-0-	213	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254	
11	1110 N	976	-0-	-134	-0-	98	1	878	2	N	-0-	-0-	3
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	N	-0-	-0-	3
01	744 N	542	-0-	-202	-0-	62	1	480	2	N	-0-	-0-	3
02	924 N	499	-0-	-425	-0-	56	1	443	2	N	-0-	-0-	3
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-	-0-	3
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	N	-0-	-0-	3
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606	
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	295	1	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	316	1	2153	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	242	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	218	1	1615	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	270	1	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	2	N	-0-	-0-	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	103	1	709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12548 - 12558	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12232 - 12242	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-	-0-	3
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	166	1	1358	2	N	-0-	-0-	3
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	189	1	1475	2	N	-0-	-0-	3
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	169	1	1331	2	N	-0-	-0-	3
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	155	1	1307	2	N	-0-	-0-	3
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	2	N	-0-	-0-	3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
EMMONS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 199606	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562	- 12572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	234 1	1600 2	N	-0-	-0-		
12	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	231 1	1576 2	N	-0-	-0-		
01	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	199 1	1372 2	N	-0-	-0-		
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	179 1	1323 2	N	-0-	-0-		
03	1798 N	1467	-0-	-331	-0-	191 1	1276 2	N	-0-	-0-		
04	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	172 1	1210 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 200134	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12676	- 12686			
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	289 1	1973 2	N	-0-	-0-		
12	2139 N	374	-0-	-1765	-0-	48 1	326 2	N	-0-	-0-		
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	281 1	1935 2	N	-0-	-0-		
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	285 1	2114 2	N	-0-	-0-		
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	293 1	1955 2	N	-0-	-0-		
*04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	310 1	2176 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 200618	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666			
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	299 1	2042 2	N	-0-	-0-		
12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	373 1	2543 2	N	-0-	-0-		
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	316 1	2178 2	N	-0-	-0-		
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	302 1	2241 2	N	-0-	-0-		
03	2790 N	2261	-0-	-529	-0-	294 1	1967 2	N	-0-	-0-		
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	323 1	2264 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 201350	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598			
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	146 1	996 2	N	-0-	-0-		
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	157 1	1072 2	N	-0-	-0-		
01	1054 N	966	-0-	-88	-0-	122 1	844 2	N	-0-	-0-		
02	1064 N	1012	-0-	-52	-0-	120 1	892 2	N	-0-	-0-		
03	1240 N	947	-0-	-293	-0-	123 1	824 2	N	-0-	-0-		
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	133 1	932 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 201830	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670			
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	70 1	476 2	N	-0-	-0-		
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	73 1	497 2	N	-0-	-0-		
01	558 N	405	-0-	-153	-0-	51 1	354 2	N	-0-	-0-		
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	49 1	364 2	N	-0-	-0-		
03	558 N	386	-0-	-172	-0-	50 1	336 2	N	-0-	-0-		
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	78 1	546 2	N	-0-	-0-		
-----												
PILLANS				WELL #: 3	RRCID -> 204411	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11482	- 11641			
11	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	224 1	1820 2	N	-0-	94		
12	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	258 1	1947 2	N	-0-	94		
01	2573 N	1683	-0-	-890	-0-	206 1	1477 2	N	-0-	94		
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	235 1	1978 2	N	-0-	94		
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	312 1	2512 2	N	-0-	94		
*04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	320 1	2272 2	N	-0-	94		
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 206063	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260	- 12272			
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68 1	614 2	N	-0-	3		
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71 1	579 2	N	-0-	3		
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71 1	550 2	N	-0-	3		
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	47 1	369 2	N	-0-	3		
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71 1	598 2	N	-0-	3		
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66 1	606 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	106	1	951	2	N	-0-	20
12	1271 N	879	-0-	-392	-0-	96	1	783	2	N	-0-	20
01	1240 N	829	-0-	-411	-0-	94	1	735	2	N	-0-	20
02	980 N	830	-0-	-150	-0-	94	1	736	2	N	-0-	20
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	-0-	20
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	106	1	976	2	N	-0-	20
-----												
FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 12515	PERF.12028 - 12363	
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11494 - 11596	
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	9	1	76	2	N	-0-	25
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	N	-0-	25
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-	25
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-	25
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-	25
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-	25
-----												
PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL DEPTH 11817	PERF.11510 - 11671	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	77
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-	77
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-	77
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-	77
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-	77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	77
-----												
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH 11820	PERF.11448 - 11646	
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	593	1	4830	2	N	-0-	158
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	688	1	5192	2	N	-0-	158
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	719	1	5171	2	N	-0-	158
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	545	1	4592	2	N	-0-	158
03	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	605	1	4876	2	N	-0-	158
*04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	635	1	4510	2	N	-0-	158
-----												
FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12000 - 12286	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	2	N	-0-	-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	2	N	-0-	-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	N	-0-	-0-
02	728 N	628	-0-	-100	-0-	73	1	555	2	N	-0-	-0-
03	1054 N	330	-0-	-724	-0-	43	1	287	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	516	-0-	-534	-0-	54	1	462	2	N	-0-	-0-
-----												
PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH 11817	PERF.11338 - 11642	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-	84
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	84
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-	84
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	N	-0-	84
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	84
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-	84

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	186	1	1666	2	N	-0-				19
12	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	191	1	1563	2	N	-0-				19
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	192	1	1500	2	N	-0-				19
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	188	1	1483	2	N	-0-				19
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	244	1	2062	2	N	-0-				19
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	246	1	2267	2	N	-0-				19
-----																
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668								
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	591	1	4811	2	N	-0-				47
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	649	1	4899	2	N	-0-				47
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	697	1	5007	2	N	-0-				47
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	514	1	4331	2	N	-0-				47
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	627	1	5049	2	N	-0-				47
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	678	1	4812	2	N	-0-				47
-----																
FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0								
11	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	2399	1	23067	2	N	-0-				-0-
12	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	2640	1	22786	2	N	-0-				-0-
01	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	2466	1	21024	2	N	-0-				-0-
02	16464	X	8205	-0-	-8259	-0-	953	1	7252	2	N	-0-				-0-
03	18228	X	5227	-0-	-13001	-0-	682	1	4545	2	N	-0-				-0-
04	17640	X	9513	-0-	-8127	-0-	990	1	8523	2	N	-0-				-0-
-----																
FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320								
11	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1676	1	16116	2	N	-0-				-0-
12	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	1745	1	15063	2	N	-0-				-0-
01	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	2132	1	18181	2	N	-0-				-0-
02	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	1212	1	9219	2	N	-0-				-0-
03	11625	X	9836	-0-	-1789	-0-	1284	1	8552	2	N	-0-				-0-
*04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1412	1	12149	2	N	-0-				-0-
-----																
FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695								
11	10920	X	10888	-0-	-32	-0-	1026	1	9862	2	N	-0-				-0-
12	11284	X	5253	-0-	-6031	-0-	545	1	4708	2	N	-0-				-0-
01	11284	X	1547	-0-	-9737	-0-	162	1	1385	2	N	-0-				-0-
02	6748	X	2188	-0-	-4560	-0-	254	1	1934	2	N	-0-				-0-
03	7471	X	3702	-0-	-3769	-0-	483	1	3219	2	N	-0-				-0-
04	7230	X	3055	-0-	-4175	-0-	318	1	2737	2	N	-0-				-0-
-----																
FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125								
11	11490	X	10344	-0-	-1146	-0-	975	1	9369	2	N	-0-				-0-
12	11873	X	11754	-0-	-119	-0-	1220	1	10534	2	N	-0-				-0-
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1267	1	10801	2	N	-0-				-0-
02	7644	X	6630	-0-	-1014	-0-	770	1	5860	2	N	-0-				-0-
03	8463	X	5462	-0-	-3001	-0-	713	1	4749	2	N	-0-				-0-
04	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	714	1	6140	2	N	-0-				-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008																	
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910																	
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
-----																	
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----															
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1361	391	1			N	-0-					16
12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2645	1284	1			N	-0-					16
01	4362 X	1717	-0-	-2645	-0-	1717	1			N	-0-					16
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1			N	-0-					16
03	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	1			N	-0-					16
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					16
-----																
HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008  
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-			6
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-			6
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-			6
02	1120 X	1046	-0-	-74	-0-	-0-	1046	1			N	-0-			6
03	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	-0-	1210	1			N	-0-			6
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-			-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-			-0-
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	1			N	-0-			-0-
02	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	1			N	-0-			-0-
03	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	-0-	1812	1			N	-0-			-0-
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

11	DLQ G-10	2429	-0-	2429	9240	2426	1	3	9		N	3			215
12	DLQ G-10	1586	-0-	1586	10826	1577	1	9	9		N	8			223
01	13571 X	2745	-0-	-10826	-0-	2737	1	8	9		N	7			230
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2317	1	7	9		N	6			236
03	2511 X	1485	-0-	-1026	-0-	1468	1	17	9		N	15			251
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						N	NO RPT			251

LEGACY RESERVES OPERATING LP MANAHAN "B" WELL #: 495445 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9		N	1			1
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3				N	-0-			1
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3				N	-0-			1
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3				N	-0-	1	5	-0-
03	1643 N	984	-0-	-659	-0-	984	3				N	-0-			-0-
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3				N	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1425	3	1	9	N	1
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-
01		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1261	3	1	9	N	1
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-
03		1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1239	3	1	9	N	1
*04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-
-----												
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821												
11		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-
01		992 N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-
02		840 N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-
03		899 N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1
-----												
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808												
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	3	2	9	N	1
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-
01		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-
02		2352 N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-
03		2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-
04		2550 N	1985	-0-	-565	-0-	1985	3			N	-0-
-----												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888												
11		3660 X	3503	-0-	-157	-0-	3500	3	3	9	Y	45
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	9	Y	45
01		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	45
02		3192 X	2838	-0-	-354	-0-	2838	3			Y	45
03		3534 X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	45
04		3420 X	3415	-0-	-5	-0-	3415	3			Y	45
-----												
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360												
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	N	1
12		2418 N	2078	-0-	-340	-0-	2078	3			N	-0-
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1
02		1596 N	1555	-0-	-41	-0-	1555	3			N	-0-
03		2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-
*04		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-
-----												
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689												
11		2880 X	2871	-0-	-9	-0-	2868	3	3	9	Y	20
12		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2995	3	1	9	Y	20
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			Y	20
02		2716 X	2690	-0-	-26	-0-	2690	3			Y	20
03		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	3			Y	20
04		2910 X	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			Y	20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532	
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
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
01		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 3		Y	-0-			-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9	Y	1			1
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		Y	-0-			1
-----													
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 - 13086	
11		5520 X	4518	-0-	-1002	-0-	4514 3	4 9	Y	4	3 1		77
12		5332 X	4119	-0-	-1213	-0-	4117 3	2 9	Y	2	2 1		77
01		5146 X	4505	-0-	-641	-0-	4505 3		Y	-0-			77
02		4172 X	3748	-0-	-424	-0-	3747 3	1 9	Y	1	1 1		77
03		4619 X	3838	-0-	-781	-0-	3838 3		Y	-0-			77
04		4470 X	4000	-0-	-470	-0-	4000 3		Y	-0-			77
-----													
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 - 13293	
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 3	1 9	N	1			1
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			1
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			1
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			1
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			1
*04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			1
-----													
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 - 12718	
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		Y	-0-			-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		Y	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2139 3	1 9	Y	1			1
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		Y	-0-			1
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		Y	-0-			1
*04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		Y	-0-			1
-----													
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314	
11		1680 N	1258	-0-	-422	-0-	1257 3	1 9	N	1			16
12		1488 N	737	-0-	-751	-0-	737 3		N	-0-	1 1		15
01		1271 N	446	-0-	-825	-0-	445 3	1 9	N	1			16
02		1176 N	258	-0-	-918	-0-	258 3		N	-0-	1 5		15
03		744 N	11	-0-	-733	-0-	11 3		N	-0-			15
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			15
-----													
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 - 12804	
11		810 N	603	-0-	-207	-0-	603 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	701	-0-	-570	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03		713 N	540	-0-	-173	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
-----													
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002										TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 - 12569	
11		1950 N	1246	-0-	-704	-0-	1245 3	1 9	Y	1			1
12		1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1681 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		1674 N	808	-0-	-866	-0-	807 3	1 9	Y	1			1
02		1008 N	746	-0-	-262	-0-	746 3		Y	-0-	1 5		-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-			-0-
*04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	888 3	1 9	Y	1			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354	- 12565		
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
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696	- 12832		
11	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1919	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			Y	-0-			1
01	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			Y	-0-			1
02	1792 N	1197	-0-	-595	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5	-0-
03	1953 N	1008	-0-	-945	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-
04	1800 N	462	-0-	-1338	-0-	461	3	1	9	Y	1			1
-----														
HANCOCK "W"		WELL #:		3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000	- 12330		
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1256	3	1	9	N	1			1
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			1
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			1
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			1
03	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-			1
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			1
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	- 12767		
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
12	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1732	3	1	9	Y	1			1
01	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-			1
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-			1
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-			1
*04	1440 N	418	-0-	-1022	-0-	418	3			Y	-0-			1
-----														
MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408	- 12848		
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635		
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1800	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1573	3	1	9	Y	1			1
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-			1
02	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-			1
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			1
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-			1

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1785 3	2 9	Y	2	1 1	48
12		2232 N	1682	-0-	-550	-0-	1682 3		Y	-0-	1 1	47
01		2232 N	1543	-0-	-689	-0-	1542 3	1 9	Y	1		48
02		1288 N	909	-0-	-379	-0-	909 3		Y	-0-		48
03		1426 N	742	-0-	-684	-0-	742 3		Y	-0-		48
*04		1380 N	702	-0-	-678	-0-	702 3		Y	-0-		48
-----												
HANCOCK " W "												
WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286												
11		2970 X	2196	-0-	-774	-0-	2194 3	2 9	N	2	1 1	1
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-		1
01		2356 X	2150	-0-	-206	-0-	2150 3		N	-0-		1
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		1
03		2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1986 3		N	-0-		1
*04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-		1
-----												
MANAHAN "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210												
11		4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	3075 3	3 9	N	3	2 1	1
12		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5209 3	2 9	N	2	2 1	1
01		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3		N	-0-		1
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3523 3	1 9	N	1	1 1	1
03		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		1
*04		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-		1
-----												
HANCOCK "W"												
WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330												
11		1800 N	1494	-0-	-306	-0-	1493 3	1 9	N	1		1
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-		1
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-		1
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		1
03		1953 N	1636	-0-	-317	-0-	1636 3		N	-0-		1
*04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-		1
-----												
MANAHAN "B"												
WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270												
11		5490 X	4297	-0-	-1193	-0-	4293 3	4 9	N	4	3 1	1
12		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6057 3	2 9	N	2	2 1	1
01		5642 X	4962	-0-	-680	-0-	4962 3		N	-0-		1
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5160 3	2 9	N	2	2 1	1
03		6045 X	4166	-0-	-1879	-0-	4166 3		N	-0-		1
*04		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 3		N	-0-		1
-----												
FRYER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512												
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	1832	-0-	-276	-0-	1831 3	1 9	N	1		1
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		1
03		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784 3		N	-0-		1
*04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		1
-----												
MANAHAN "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340												
11		4260 X	3853	-0-	-407	-0-	3849 3	4 9	N	4	3 1	1
12		3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3465 3	1 9	N	1	1 1	1
01		3782 X	3308	-0-	-474	-0-	3308 3		N	-0-		1
02		3584 X	3581	-0-	-3	-0-	3580 3	1 9	N	1	1 1	1
03		3968 X	3022	-0-	-946	-0-	3022 3		N	-0-		1
*04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	-0-		1



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005										TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280
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
11		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366 3	1 9	N	1			1
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			1
01		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 3		N	-0-			1
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			1
03		1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292 3		N	-0-			1
*04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			1
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868 3	1 9	N	1			1
01		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517 3		N	-0-			1
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			1
03		1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 3		N	-0-			1
*04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			1
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005										TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224
11		420 N	250	-0-	-170	-0-	249 3	1 9	N	1			1
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			1
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			1
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	1 5		-0-
03		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005										TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412	- 12619
11		2640 N	1046	-0-	-1594	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
12		2573 N	1799	-0-	-774	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1748 3	1 9	N	1			1
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			1
03		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688 3		N	-0-			1
*04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			1
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920	- 12350
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 3	1 9	N	1			1
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	1 1		-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267 3	1 9	N	1			1
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			1
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			1
*04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			1
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228	- 12458
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC. 501545															
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH 12665	PERF.11150 - 11184				
M	O	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
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1581	2	Y	-0-			1
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-			1
01	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-			1
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-			1
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-			1
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-			1
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12414 - 12572				
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	69	-0-	-179	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12379 - 12617				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	88	-0-	88	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
*03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	99	-0-	99	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
-----															
WILSON ZA GUI WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12228 - 12251				
11	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	-0-	172	1	3500	2	Y	-0-			3
12	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	-0-	204	1	4057	2	Y	-0-			3
01	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	-0-	180	1	3479	2	Y	-0-			3
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	4031	2	Y	-0-			3
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4262	2	Y	-0-			3
*04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4149	2	Y	-0-			3
-----															
EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12088 - 12195				
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12286 - 12653				
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-			21
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-			21
01	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-			21
02	1596 N	1362	-0-	-234	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-			21
03	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	-0-	68	1	1413	2	Y	-0-			21
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-			21
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12560 - 12829				
11	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1303	-0-	-402	-0-	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1122	-0-	-362	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	866	-0-	-591	-0-	-0-	40	1	826	2	Y	-0-			-0-
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559 - 12817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	70 1	1432 2	Y	-0-				-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	Y	-0-				-0-
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73 1	1410 2	Y	-0-				-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	62 1	1315 2	Y	-0-				-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	74 1	1539 2	Y	-0-				-0-
*04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77 1	1597 2	Y	-0-				-0-
-----														
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130 - 12600		
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-				-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	49	-0-	-131	-0-	2 1	47 2	Y	-0-				-0-
-----														
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984										TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555 - 13160		
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	102	-0-	-146	-0-	5 1	97 2	Y	-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-				-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-				-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-				-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 2	Y	-0-				-0-
-----														
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026 - 12734		
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	32 1	641 2	Y	-0-				-0-
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	33 1	654 2	Y	-0-				-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	737 2	Y	-0-				-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-				-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33 1	684 2	Y	-0-				-0-
04		750 N	714	-0-	-36	-0-	33 1	681 2	Y	-0-				-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984										TOTAL DEPTH	13055	PERF.12810 - 12872		
11		1170 N	456	-0-	-714	-0-	21 1	435 2	Y	-0-				-0-
12		930 N	469	-0-	-461	-0-	22 1	447 2	Y	-0-				-0-
01		527 N	120	-0-	-407	-0-	6 1	114 2	Y	-0-				-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46 1	969 2	Y	-0-				-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	45 1	941 2	Y	-0-				-0-
*04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-				-0-
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987										TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754 - 12836		
11		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	48 1	987 2	Y	-0-				-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52 1	1034 2	Y	-0-				-0-
01		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	52 1	1002 2	Y	-0-				-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 2	Y	-0-				-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59 1	1216 2	Y	-0-				-0-
*04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49 1	1007 2	Y	-0-				-0-
-----														
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987										TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686 - 12726		
11		450 N	403	-0-	-47	-0-	19 1	384 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	16 1	322 2	Y	-0-				-0-
01		465 N	392	-0-	-73	-0-	19 1	373 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	312	-0-	-52	-0-	14 1	298 2	Y	-0-				-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-				-0-
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	17 1	342 2	Y	-0-				-0-

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		480 X	359	-0-	-121	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	18
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	18
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	19	1	375	2	Y	-0-	18
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-	18
03		403 N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	Y	-0-	18
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	2	Y	-0-	18
-----													
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550													
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-	-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-	-0-
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-	-0-
02		924 N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	2	Y	-0-	-0-
03		1023 N	817	-0-	-206	-0-	38	1	779	2	Y	-0-	-0-
04		990 N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	2	Y	-0-	-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863													
11		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	82	1	1673	2	Y	-0-	-0-
12		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-	-0-
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-	-0-
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-	-0-
03		1829 N	1777	-0-	-52	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-	-0-
*04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-	-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512													
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	32	1	644	2	Y	-0-	-0-
12		775 N	579	-0-	-196	-0-	28	1	551	2	Y	-0-	-0-
01		744 N	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	2	Y	-0-	-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-	-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-	-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666													
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
04		180 N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
-----													
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590													
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	-0-	-0-
12		1736 N	1488	-0-	-248	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-	-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-	-0-
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-	-0-
*04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12706 - 12872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1440 N	140	-0-	-1300	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			13
12		744 N	57	-0-	-687	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			13
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			13
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-			13
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	47 1	971 2	Y	-0-			13
*04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	77 1	1598 2	Y	5			18
							6 9						

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID ->	161100	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12590 - 12773
11		3000 N	4138	-0-	1138	1138	194 1	3944 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3210	-0-	110	1248	153 1	3057 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2403	-0-	-697	551	118 1	2285 2	Y	-0-		-0-
02		3864 X	2031	-0-	-1833	-0-	92 1	1939 2	Y	-0-		-0-
03		4278 X	2249	-0-	-2029	-0-	103 1	2146 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	1581	-0-	-2559	-0-	73 1	1508 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12627 - 12818
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	12116 - 12638
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	125 1	2545 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3103	-0-	3	3	148 1	2955 2	Y	-0-		-0-
01		3024 N	3021	-0-	-3	-0-	149 1	2872 2	Y	-0-		-0-
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	110 1	2312 2	Y	-0-		-0-
03		2666 N	2576	-0-	-90	-0-	118 1	2458 2	Y	-0-		-0-
04		2580 N	2413	-0-	-167	-0-	111 1	2302 2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12030 - 12624
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1	1656 2	Y	-0-		-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	54 1	1047 2	Y	-0-		-0-
02		1624 X	1289	-0-	-335	-0-	58 1	1231 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1601	-0-	-197	-0-	74 1	1527 2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	1415	-0-	-325	-0-	65 1	1350 2	Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.	12560 - 12794
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816				
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534				
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	Y	-0-				-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	189	1	3777	2	Y	-0-				-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-				-0-
02	3388 X	3337	-0-	-51	-0-	151	1	3186	2	Y	-0-				-0-
03	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	167	1	3473	2	Y	-0-				-0-
04	3630 X	2167	-0-	-1463	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702				
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-				-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-				-0-
02	1288 X	1197	-0-	-91	-0-	54	1	1143	2	Y	-0-				-0-
03	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-				-0-
04	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814				
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	257	1	5226	2	Y	-0-				-0-
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	232	1	4625	2	Y	-0-				-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	239	1	4621	2	Y	-0-				-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	195	1	4100	2	Y	-0-				-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	186	1	3859	2	Y	-0-				-0-
04	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819 - 12876				
11	2340 X	2168	-0-	-172	-0-	102	1	2066	2	Y	-0-				32
12	2418 X	2268	-0-	-150	-0-	108	1	2160	2	Y	-0-				32
01	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-				32
02	2156 X	994	-0-	-1162	-0-	45	1	949	2	Y	-0-				32
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2965	2	Y	3				35
*04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	129	1	2673	2	Y	-0-				35

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 - 12854				
11	1140 N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
12	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	899 N	338	-0-	-561	-0-	17	1	321	2	Y	-0-				-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-				-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-				-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-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 #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965							
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
-----																
S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918							
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	2	Y	-0-				17
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-				17
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	-0-				17
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	2	Y	-0-				17
03	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	46	1	956	2	Y	8				25
							9	9								
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-				25
-----																
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952							
11	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	195	1	3963	2	Y	-0-				-0-
12	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	186	1	3706	2	Y	-0-				-0-
01	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	189	1	3659	2	Y	-0-				-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	169	1	3547	2	Y	-0-				-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	220	1	4574	2	Y	-0-				-0-
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	Y	-0-				-0-
-----																
KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788							
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-				-0-
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-				-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-				-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	45	1	954	2	Y	-0-				-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-				-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	48	1	990	2	Y	-0-				-0-
-----																
DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611							
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-				-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-				-0-
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-				-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-				-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-				-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-				-0-
-----																
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818							
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	214	1	4363	2	Y	-0-				8
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	-0-				8
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	221	1	4258	2	Y	-0-				8
02	4368	X	4098	-0-	-270	-0-	186	1	3911	2	Y	1				9
							1	9								
03	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	197	1	4101	2	Y	-0-				9
04	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	200	1	4143	2	Y	-0-				9



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 #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
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
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	169 1	3428 2	Y	-0-		10
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	170 1	3393 2	Y	-0-		10
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	203 1	3915 2	Y	2		12
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	169 1	3552 2	Y	-0-		12
03	4092 X	3246	-0-	-846	-0-	149 1	3097 2	Y	-0-		12
04	3960 X	2353	-0-	-1607	-0-	108 1	2245 2	Y	-0-		12
-----											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696	
11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	109 1	2222 2	Y	-0-		7
12	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	104 1	2075 2	Y	-0-		7
01	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	119 1	2289 2	Y	-0-		7
02	2184 N	2132	-0-	-52	-0-	97 1	2035 2	Y	-0-		7
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107 1	2212 2	Y	3		10
04	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	102 1	2105 2	Y	-0-		10
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900	
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	125 1	2537 2	Y	-0-		-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	122 1	2434 2	Y	-0-		-0-
01	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	114 1	2196 2	Y	-0-		-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	126 1	2650 2	Y	-0-		-0-
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	124 1	2579 2	Y	-0-		-0-
*04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119 1	2459 2	Y	-0-		-0-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12625 - 12760	
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	168 1	3420 2	Y	-0-		-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	170 1	3383 2	Y	-0-		-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	176 1	3401 2	Y	-0-		-0-
02	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	144 1	3040 2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	156 1	3244 2	Y	-0-		-0-
04	3600 X	3254	-0-	-346	-0-	150 1	3104 2	Y	-0-		-0-
-----											
PYLE, H.B. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
11	2160 N	1316	-0-	-844	-0-	62 1	1254 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4144	-0-	1044	1044	198 1	3946 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3606	-0-	506	1550	178 1	3428 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2878	-0-	78	1628	131 1	2747 2	Y	-0-		-0-
03	4293 X	2665	-0-	-1628	-0-	122 1	2543 2	Y	-0-		-0-
*04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	110 1	2280 2	Y	-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	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
-----												
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	83 1	1686 2	Y	-0-		-0-
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	82 1	1628 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	36652	-0-	33552	33552	1804 1	34848 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	59147	-0-	56347	89899	2684 1	56463 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	44984	-0-	41884	131783	2067 1	42917 2	Y	-0-		-0-
*04		170927 X	39144	-0-	-131783	-0-	1801 1	37343 2	Y	-0-		-0-
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
11		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	140 1	2847 2	Y	-0-		-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	121 1	2417 2	Y	-0-		-0-
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	96 1	1851 2	Y	-0-		-0-
02		2800 X	1547	-0-	-1253	-0-	70 1	1477 2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	94 1	1955 2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2061	-0-	-939	-0-	95 1	1966 2	Y	-0-		-0-
-----												
PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	81 1	1654 2	Y	-0-		-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83 1	1658 2	Y	-0-		-0-
01		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	78 1	1508 2	Y	-0-		-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	63 1	1330 2	Y	-0-		-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	70 1	1446 2	Y	-0-		-0-
*04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63 1	1296 2	Y	-0-		-0-
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	130 1	2638 2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2787	-0-	-220	-0-	133 1	2654 2	Y	-0-		-0-
01		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	122 1	2364 2	Y	-0-		-0-
02		3612 X	394	-0-	-3218	-0-	18 1	376 2	Y	-0-		-0-
03		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	168 1	3481 2	Y	-0-		-0-
*04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	144 1	2986 2	Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
11		3000 N	3171	-0-	171	1712	149 1	3022 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3199	-0-	99	1811	153 1	3046 2	Y	-0-		-0-
01		4122 X	2311	-0-	-1811	-0-	114 1	2197 2	Y	-0-		-0-
02		3808 X	2006	-0-	-1802	-0-	91 1	1915 2	Y	-0-		-0-
03		4216 X	3569	-0-	-647	-0-	164 1	3405 2	Y	-0-		-0-
04		3180 X	2683	-0-	-497	-0-	123 1	2560 2	Y	-0-		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895												
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
11		2700 X	2399	-0-	-301	-0-	112 1	2287 2	Y	-0-		-0-
12		2790 X	2248	-0-	-542	-0-	107 1	2141 2	Y	-0-		-0-
01		2852 N	2261	-0-	-591	-0-	111 1	2150 2	Y	-0-		-0-
02		2240 N	1867	-0-	-373	-0-	85 1	1782 2	Y	-0-		-0-
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	113 1	2343 2	Y	-0-		-0-
*04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	120 1	2481 2	Y	-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	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
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3590	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3202	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
*04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717					
11	3600 X	3578	-0-	-22	-0-	-0-	168	1	3410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3658 X	3431	-0-	-227	-0-	-0-	164	1	3267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3813 X	3236	-0-	-577	-0-	-0-	159	1	3077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3500 X	3353	-0-	-147	-0-	-0-	152	1	3201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3875 X	3313	-0-	-562	-0-	-0-	152	1	3161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	-0-	146	1	3033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500					
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PEYTON, MT GU1		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12494 - 12622					
11	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311					
11	1050 N	934	-0-	-116	-0-	-0-	44	1	890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	-0-	45	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EMMONS, MG GU1		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547					
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	-0-	92	1	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1179	-0-	-898	-0-	-0-	58	1	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848 N	1113	-0-	-735	-0-	-0-	50	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-	-0-	-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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	74 1	1498 2	Y	-0-		-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	88 1	1760 2	Y	-0-		-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	79 1	1528 2	Y	-0-		-0-
02		1456 N	401	-0-	-1055	-0-	18 1	383 2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	78 1	1630 2	Y	-0-		-0-
*04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	80 1	1664 2	Y	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		3100 N	9874	-0-	6774	6774	454 1	9420 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	8895	-0-	5895	12669	409 1	8486 2	Y	-0-		-0-
-----												
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
11		690 N	503	-0-	-187	-0-	40 1	463 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	491	-0-	-253	-0-	41 1	450 2	Y	-0-		-0-
01		651 N	568	-0-	-83	-0-	42 1	526 2	Y	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	464 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	383	-0-	-113	-0-	24 1	359 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	3121	-0-	121	121	183 1	2938 2	Y	-0-		-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	94 1	1912 2	Y	-0-		30
12		1984 X	1776	-0-	-208	-0-	85 1	1691 2	Y	-0-		30
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	205 1	3958 2	Y	-0-		30
02		2800 N	3972	-0-	1172	1172	180 1	3792 2	Y	-0-		30
03		3100 N	3574	-0-	474	1646	164 1	3410 2	Y	-0-		30
*04		4865 X	3219	-0-	-1646	-0-	148 1	3071 2	Y	-0-		30
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
11		5040 X	4820	-0-	-220	-0-	226 1	4594 2	Y	-0-		18
12		5146 X	4863	-0-	-283	-0-	232 1	4631 2	Y	-0-		18
01		5146 X	4645	-0-	-501	-0-	229 1	4416 2	Y	-0-		18
02		4564 X	4216	-0-	-348	-0-	191 1	4025 2	Y	-0-		18
03		5053 X	4879	-0-	-174	-0-	224 1	4655 2	Y	-0-		18
04		4830 X	4566	-0-	-264	-0-	210 1	4356 2	Y	-0-		18
-----												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732												
11		1950 X	1606	-0-	-344	-0-	75 1	1531 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1676	-0-	-339	-0-	80 1	1596 2	Y	-0-		-0-
01		2015 X	1674	-0-	-341	-0-	82 1	1592 2	Y	-0-		-0-
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	153 1	3227 2	Y	-0-		-0-
03		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	217 1	4503 2	Y	-0-		-0-
*04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	155 1	3222 2	Y	-0-		-0-

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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	6 1	130 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
-----												
HOMER KOONCE GU		WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970				
11	14220 X	1673	-0-	-12547	-0-	78 1	1595 2	Y	-0-			5
12	10354 X	7874	-0-	-2480	-0-	376 1	7498 2	Y	-0-			5
01	8525 X	8024	-0-	-501	-0-	395 1	7629 2	Y	-0-			5
02	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	284 1	5984 2	Y	-0-			5
03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	228 1	4736 2	Y	-0-			5
*04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	315 1	6535 2	Y	-0-			5
-----												
IVY, PHILLIP GU		WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968				
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57 1	650 2	Y	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	56 1	609 2	Y	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	607 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	8173	-0-	5373	5373	448 1	7725 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4448	-0-	1348	6721	280 1	4168 2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	5108	-0-	2108	8829	300 1	4808 2	Y	-0-			-0-
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927				
11	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	372 1	7564 2	Y	-0-			5
12	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	364 1	7251 2	Y	-0-			5
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	336 1	6494 2	Y	-0-			5
02	7308 X	6500	-0-	-808	-0-	295 1	6205 2	Y	-0-			5
03	8091 X	5993	-0-	-2098	-0-	275 1	5718 2	Y	-0-			5
04	7830 X	5625	-0-	-2205	-0-	259 1	5366 2	Y	-0-			5
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	11 1	232 2	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776				
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	140 1	2854 2	Y	-0-			-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	148 1	2954 2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	131 1	2535 2	Y	-0-			-0-
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	190 1	4004 2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	177 1	3667 2	Y	-0-			-0-
*04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	154 1	3201 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130				
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	234 1	4764 2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	2009	-0-	-3106	-0-	96 1	1913 2	Y	-0-			-0-
01	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	260 1	5023 2	Y	-0-			-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-			Y	-0-			-0-
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-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	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
-----														
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-		-0-
12		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-		-0-
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	183	1	3543	2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	2907	-0-	-33	-0-	132	1	2775	2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	2897	-0-	-358	-0-	133	1	2764	2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	1917	-0-	-1233	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-		-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450														
11		14460 X	13745	-0-	-715	-0-	644	1	13101	2	N	-0-		-0-
12		14787 X	14308	-0-	-479	-0-	683	1	13625	2	N	-0-		-0-
01		14694 X	13953	-0-	-741	-0-	687	1	13266	2	N	-0-		-0-
02		13048 X	12619	-0-	-429	-0-	573	1	12046	2	N	-0-		-0-
03		14415 X	13822	-0-	-593	-0-	635	1	13187	2	N	-0-		-0-
04		13860 X	13256	-0-	-604	-0-	610	1	12646	2	N	-0-		-0-
-----														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750														
11		14280 X	1278	-0-	-13002	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-		-0-
12		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-		-0-
01		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-		-0-
02		11508 X	-0-	-0-	-11508	-0-					Y	-0-		-0-
03		1333 X	388	-0-	-945	-0-	18	1	370	2	Y	-0-		-0-
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466														
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	174	1	3536	2	Y	-0-		15
12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	Y	-0-		15
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	198	1	3828	2	Y	-0-		15
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-		15
03		3317 X	3111	-0-	-206	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-		15
*04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-		15
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544														
11		1560 N	1297	-0-	-263	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-		-0-
01		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-		-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-		-0-
03		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-		-0-
04		1560 N	1415	-0-	-145	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-		-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227														
11		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	358	1	7286	2	Y	-0-		-0-
12		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	376	1	7491	2	Y	-0-		-0-
01		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	522	1	10090	2	Y	-0-		-0-
02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	424	1	8913	2	Y	-0-		-0-
03		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	Y	3		3
04		10260 X	7804	-0-	-2456	-0-	359	1	7445	2	Y	-0-		3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703				
M	O	GAS 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
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2	Y	-0-			-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	36 1	717 2	Y	-0-			-0-
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	43 1	837 2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	793	-0-	-2035	-0-	36 1	757 2	Y	-0-			-0-
03	961 X	886	-0-	-75	-0-	41 1	845 2	Y	-0-			-0-
04	930 X	882	-0-	-48	-0-	41 1	841 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323				
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			Y	-0-			-0-
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-			-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			Y	-0-			-0-
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	253 1	5260 2	Y	-0-			-0-
*04	19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	883 1	18298 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816				
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	244 1	4957 2	Y	-0-			-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	294 1	5858 2	Y	-0-			-0-
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	300 1	5786 2	Y	-0-			-0-
02	5600 X	5340	-0-	-260	-0-	242 1	5098 2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	273 1	5674 2	Y	-0-			-0-
04	5940 X	5825	-0-	-115	-0-	268 1	5557 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840				
11	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	685 1	13939 2	Y	-0-			-0-
12	14136 X	8428	-0-	-5708	-0-	403 1	8025 2	Y	-0-			-0-
01	13516 X	188	-0-	-13328	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
02	13636 X	13262	-0-	-374	-0-	602 1	12660 2	Y	-0-			-0-
03	15097 X	776	-0-	-14321	-0-	36 1	740 2	Y	-0-			-0-
04	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541				
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	723 1	14702 2	Y	-0-			-0-
12	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	805 1	16056 2	Y	-0-			-0-
01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	684 1	13214 2	Y	-0-			-0-
02	15680 X	14083	-0-	-1597	-0-	639 1	13444 2	Y	-0-			-0-
03	17360 X	13587	-0-	-3773	-0-	624 1	12963 2	Y	-0-			-0-
04	16320 X	10342	-0-	-5978	-0-	476 1	9866 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299				
11	9480 X	8934	-0-	-546	-0-	419 1	8515 2	Y	-0-			-0-
12	10571 X	8922	-0-	-1649	-0-	426 1	8496 2	Y	-0-			-0-
01	10571 X	9138	-0-	-1433	-0-	450 1	8688 2	Y	-0-			-0-
02	7784 X	5723	-0-	-2061	-0-	260 1	5463 2	Y	-0-			-0-
03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	406 1	8420 2	Y	-0-			-0-
*04	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399 1	8275 2	Y	-0-			-0-
-----												
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281				
11	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	1017 1	20693 2	Y	-0-			-0-
12	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1052 1	20978 2	Y	-0-			-0-
01	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	1065 1	20573 2	Y	-0-			-0-
02	20272 X	19525	-0-	-747	-0-	886 1	18639 2	Y	-0-			-0-
03	22444 X	21491	-0-	-953	-0-	988 1	20503 2	Y	-0-			-0-
04	21720 X	20457	-0-	-1263	-0-	941 1	19516 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15H	RRCID ->	244644	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12759 - 15241
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	10290 X	9175	-0-	-1115	-0-	430	1	8745	2	Y	-0-	-0-
12	10633 X	8749	-0-	-1884	-0-	418	1	8331	2	Y	-0-	-0-
01	10633 X	9281	-0-	-1352	-0-	457	1	8824	2	Y	-0-	-0-
02	8624 X	6970	-0-	-1654	-0-	316	1	6654	2	Y	-0-	-0-
03	9548 X	8248	-0-	-1300	-0-	379	1	7869	2	Y	-0-	-0-
04	9180 X	8785	-0-	-395	-0-	404	1	8381	2	Y	-0-	-0-
-----												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12611 - 15337
11	11730 X	10974	-0-	-756	-0-	514	1	10460	2	Y	-0-	-0-
12	12059 X	11346	-0-	-713	-0-	542	1	10804	2	Y	-0-	-0-
01	12059 X	11024	-0-	-1035	-0-	543	1	10481	2	Y	-0-	-0-
02	10192 X	10110	-0-	-82	-0-	459	1	9651	2	Y	-0-	-0-
03	11284 X	10940	-0-	-344	-0-	503	1	10437	2	Y	-0-	-0-
04	10920 X	10499	-0-	-421	-0-	483	1	10016	2	Y	-0-	-0-
-----												
PEYTON, MT GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12678 - 15290
11	17460 X	16796	-0-	-664	-0-	787	1	16009	2	Y	-0-	-0-
12	18042 X	16927	-0-	-1115	-0-	809	1	16118	2	Y	-0-	-0-
01	17670 X	16541	-0-	-1129	-0-	814	1	15727	2	Y	-0-	-0-
02	15932 X	14879	-0-	-1053	-0-	675	1	14204	2	Y	-0-	-0-
03	17360 X	16405	-0-	-955	-0-	754	1	15651	2	Y	-0-	-0-
04	16800 X	15619	-0-	-1181	-0-	719	1	14900	2	Y	-0-	-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	12686 - 14284
11	14160 X	12437	-0-	-1723	-0-	583	1	11854	2	Y	-0-	-0-
12	14632 X	12684	-0-	-1948	-0-	606	1	12078	2	Y	-0-	-0-
01	14632 X	12478	-0-	-2154	-0-	614	1	11864	2	Y	-0-	-0-
02	11956 X	11146	-0-	-810	-0-	506	1	10640	2	Y	-0-	-0-
03	13237 X	12139	-0-	-1098	-0-	558	1	11581	2	Y	-0-	-0-
04	12450 X	11559	-0-	-891	-0-	532	1	11027	2	Y	-0-	-0-
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	13114 - 15738
11	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	1309	1	26631	2	Y	-0-	-0-
12	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	1309	1	26098	2	Y	-0-	-0-
01	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	1218	1	23519	2	Y	-0-	-0-
02	26320 X	19564	-0-	-6756	-0-	888	1	18676	2	Y	-0-	-0-
03	29140 X	26322	-0-	-2818	-0-	1210	1	25112	2	Y	-0-	-0-
04	27930 X	23769	-0-	-4161	-0-	1094	1	22675	2	Y	-0-	-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	12659 - 14690
11	11220 X	10128	-0-	-1092	-0-	475	1	9653	2	Y	-0-	-0-
12	11501 X	11033	-0-	-468	-0-	527	1	10506	2	Y	-0-	-0-
01	11098 X	10736	-0-	-362	-0-	529	1	10207	2	Y	-0-	-0-
02	9912 X	9511	-0-	-401	-0-	432	1	9079	2	Y	-0-	-0-
03	11036 X	10393	-0-	-643	-0-	478	1	9915	2	Y	-0-	-0-
04	10680 X	9850	-0-	-830	-0-	453	1	9397	2	Y	-0-	-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.	13154 - 16078
11	8430 X	6984	-0-	-1446	-0-	327	1	6657	2	Y	-0-	-0-
12	8711 X	6385	-0-	-2326	-0-	305	1	6080	2	Y	-0-	-0-
01	8091 X	6969	-0-	-1122	-0-	343	1	6626	2	Y	-0-	-0-
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	336	1	7060	2	Y	-0-	-0-
03	7626 X	5961	-0-	-1665	-0-	274	1	5687	2	Y	-0-	-0-
04	6990 X	6736	-0-	-254	-0-	310	1	6426	2	Y	-0-	-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475
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
11		19350 X	18651	-0-	-699	-0-	874 1	17777 2	Y	-0-			-0-
12		19716 X	17774	-0-	-1942	-0-	849 1	16925 2	Y	-0-			-0-
01		19654 X	18508	-0-	-1146	-0-	911 1	17597 2	Y	-0-			-0-
02		16996 X	16389	-0-	-607	-0-	744 1	15645 2	Y	-0-			-0-
03		18817 X	17924	-0-	-893	-0-	824 1	17100 2	Y	-0-			-0-
04		18210 X	16498	-0-	-1712	-0-	759 1	15739 2	Y	-0-			-0-
-----													
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009										TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940
11		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1463 1	16752 2	Y	-0-			69
12		18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	1546 1	16919 2	Y	-0-			69
01		18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1382 1	17193 2	Y	-0-			69
02		17052 X	16585	-0-	-467	-0-	905 1	15597 2	Y	75			144
							83 9						
03		18879 X	14875	-0-	-4004	-0-	935 1	13940 2	Y	-0-			144
*04		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1206 1	19314 2	Y	-0-			144
-----													
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009										TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239
11		22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	1051 1	21369 2	Y	-0-			-0-
12		22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	1073 1	21400 2	Y	-0-			-0-
01		21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	1077 1	20802 2	Y	-0-			-0-
02		20776 X	19758	-0-	-1018	-0-	897 1	18861 2	Y	-0-			-0-
03		23002 X	21630	-0-	-1372	-0-	994 1	20636 2	Y	-0-			-0-
04		22260 X	20621	-0-	-1639	-0-	949 1	19672 2	Y	-0-			-0-
-----													
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010										TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100
11		17730 X	16857	-0-	-873	-0-	790 1	16067 2	Y	-0-			-0-
12		17918 X	16889	-0-	-1029	-0-	807 1	16082 2	Y	-0-			-0-
01		17763 X	16398	-0-	-1365	-0-	807 1	15591 2	Y	-0-			-0-
02		15736 X	14795	-0-	-941	-0-	671 1	14124 2	Y	-0-			-0-
03		17422 X	16094	-0-	-1328	-0-	740 1	15354 2	Y	-0-			-0-
04		16860 X	14964	-0-	-1896	-0-	689 1	14275 2	Y	-0-			-0-
-----													
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010										TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020
11		15930 X	14842	-0-	-1088	-0-	695 1	14147 2	Y	-0-			-0-
12		16461 X	15731	-0-	-730	-0-	751 1	14980 2	Y	-0-			-0-
01		16461 X	12998	-0-	-3463	-0-	640 1	12358 2	Y	-0-			-0-
02		14560 X	14540	-0-	-20	-0-	660 1	13880 2	Y	-0-			-0-
03		16120 X	15155	-0-	-965	-0-	696 1	14459 2	Y	-0-			-0-
04		15210 X	14298	-0-	-912	-0-	658 1	13640 2	Y	-0-			-0-
-----													
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009										TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990
11		10050 X	9722	-0-	-328	-0-	456 1	9266 2	Y	-0-			-0-
12		10385 X	10357	-0-	-28	-0-	495 1	9862 2	Y	-0-			-0-
01		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	515 1	9937 2	Y	-0-			-0-
02		10136 X	8545	-0-	-1591	-0-	388 1	8157 2	Y	-0-			-0-
03		10819 X	6215	-0-	-4604	-0-	286 1	5929 2	Y	-0-			-0-
04		10110 X	9883	-0-	-227	-0-	455 1	9428 2	Y	-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 #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325															
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
-----															
11		10320 X	7669	-0-	-2651	-0-	359	1	7310	2	Y	-0-			-0-
12		10664 X	4696	-0-	-5968	-0-	224	1	4472	2	Y	-0-			-0-
01		10664 X	199	-0-	-10465	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
02		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	444	1	9349	2	Y	-0-			-0-
03		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	440	1	9144	2	Y	-0-			-0-
*04		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	399	1	8279	2	Y	-0-			-0-
-----															
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150															
11		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	290	1	5907	2	Y	-0-			-0-
12		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	340	1	6776	2	Y	-0-			-0-
01		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	271	1	5227	2	Y	-0-			-0-
02		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	319	1	6703	2	Y	-0-			-0-
03		6820 X	6807	-0-	-13	-0-	313	1	6494	2	Y	-0-			-0-
*04		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	322	1	6682	2	Y	-0-			-0-
-----															
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340															
11		11790 X	11050	-0-	-740	-0-	518	1	10532	2	Y	-0-			-0-
12		11935 X	11192	-0-	-743	-0-	535	1	10657	2	Y	-0-			-0-
01		11842 X	11147	-0-	-695	-0-	549	1	10598	2	Y	-0-			-0-
02		10360 X	9933	-0-	-427	-0-	451	1	9482	2	Y	-0-			-0-
03		11470 X	10925	-0-	-545	-0-	502	1	10423	2	Y	-0-			-0-
04		11040 X	10388	-0-	-652	-0-	478	1	9910	2	Y	-0-			-0-
-----															
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376															
11		8670 X	8165	-0-	-505	-0-	383	1	7782	2	Y	-0-			-0-
12		8742 X	7342	-0-	-1400	-0-	351	1	6991	2	Y	-0-			-0-
01		8463 X	8142	-0-	-321	-0-	401	1	7741	2	Y	-0-			-0-
02		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	360	1	7575	2	Y	-0-			-0-
03		8463 X	8281	-0-	-182	-0-	381	1	7900	2	Y	-0-			-0-
04		8160 X	7893	-0-	-267	-0-	363	1	7530	2	Y	-0-			-0-
-----															
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	2	Y	5			45
							6	9							
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-			45
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	2	Y	-0-			45
02		1764 N	355	-0-	-1409	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			45
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	Y	20			65
							22	9							
04		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	77	1	1602	2	Y	59			124
							65	9							
-----															
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	2	Y	-0-			3
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	200	1	3980	2	Y	-0-			3
01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	162	1	3129	2	Y	-0-			3
02		3108 X	2063	-0-	-1045	-0-	94	1	1969	2	Y	-0-			3
03		4185 X	3459	-0-	-726	-0-	159	1	3300	2	Y	-0-			3
04		4050 X	2762	-0-	-1288	-0-	127	1	2635	2	Y	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988	
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
11		20670 X	19567	-0-	-1103	-0-	917 1	18650 2	Y	-0-			-0-
12		21359 X	19824	-0-	-1535	-0-	947 1	18877 2	Y	-0-			-0-
01		20739 X	20290	-0-	-449	-0-	999 1	19291 2	Y	-0-			-0-
02		18452 X	17733	-0-	-719	-0-	805 1	16928 2	Y	-0-			-0-
03		20212 X	19381	-0-	-831	-0-	891 1	18490 2	Y	-0-			-0-
04		19650 X	18609	-0-	-1041	-0-	856 1	17753 2	Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD				617042					617042				
				WELL #:	1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010	- 12114
11		750 N	725	-0-	-25	-0-	725 3		N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01		868 N	407	-0-	-461	-0-	407 3		N	-0-			-0-
02		896 N	634	-0-	-262	-0-	634 3		N	-0-			-0-
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056	- 12168
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01		775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
03		1178 N	471	-0-	-707	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*04		600 N	437	-0-	-163	-0-	437 3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568	- 12072
11		630 N	290	-0-	-340	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
*04		780 N	711	-0-	-69	-0-	711 3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2				WELL #:	1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622	- 11984
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
12		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	750	-0-	-800	-0-	750 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	829	-0-	-1187	-0-	829 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	898	-0-	-187	-0-	898 3		N	-0-			-0-
*04		720 N	547	-0-	-173	-0-	547 3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606	- 11680
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
03		1271 N	984	-0-	-287	-0-	984 3		N	-0-			-0-
*04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350						
MCLEOD				WELL #: 1	RRCID -> 213647	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12542	- 12743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2				-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2				-0-
01	992 N	766	-0-	-226	-0-	766 2				-0-
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	743 2				-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2				-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2				-0-
-----										
MCLEOD				WELL #: 2	RRCID -> 222539	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12544	- 12664	
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2				-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2				-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2				-0-
02	1988 N	1452	-0-	-536	-0-	1452 2				-0-
03	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972 2				-0-
*04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2				-0-
-----										
MCLEOD				WELL #: 3	RRCID -> 251086	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 12944	PERF.12570	- 12776	
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2				-0-
12	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128 2				-0-
01	1364 N	745	-0-	-619	-0-	745 2				-0-
02	2408 N	794	-0-	-1614	-0-	794 2				-0-
03	3100 N	3261	-0-	161	161	3261 2				-0-
*04	3000 N	3509	-0-	509	670	3509 2				-0-
-----										
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 199236	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12477	- 12660	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 216780	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12808	PERF.12410	- 12582	
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827 2				-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2				-0-
01	3689 X	2310	-0-	-1379	-0-	2310 2				-0-
02	3332 X	2133	-0-	-1199	-0-	2133 2				-0-
03	3689 X	2189	-0-	-1500	-0-	2189 2				-0-
04	3330 X	2352	-0-	-978	-0-	2352 2				-0-
-----										
STEWARD				WELL #: 2	RRCID -> 219852	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12423	- 12674	
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2				-0-
12	2542 X	2427	-0-	-115	-0-	2427 2				-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2				-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2				-0-
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2				-0-
04	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2285 2				-0-

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
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
-----													
11		1380 X	1206	-0-	-174	-0-		1206	2				-0-
12		1302 X	1128	-0-	-174	-0-		1128	2				-0-
01		1209 X	1129	-0-	-80	-0-		1129	2				-0-
02		1120 N	1030	-0-	-90	-0-		1030	2				-0-
03		1116 N	891	-0-	-225	-0-		891	2				-0-
04		1080 N	937	-0-	-143	-0-		937	2				-0-
-----													
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840													
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2				112
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2				112
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2				112
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	2				112
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	2				112
*04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2				112
-----													
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917													
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2023	2				-0-
12		2263 N	1874	-0-	-389	-0-		1874	2				-0-
01		1984 N	1449	-0-	-535	-0-		1449	2				-0-
02		1876 N	1501	-0-	-375	-0-		1501	2				-0-
03		1860 N	1349	-0-	-511	-0-		1349	2				-0-
*04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2				-0-
-----													
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820													
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2				-0-
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2				-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1970	2	2	9	2	8
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2				-0-
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335	2				-0-
*04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		2604	2				-0-
-----													
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703													
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		2529	2				25
12		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-		2706	2				25
01		2635 X	2575	-0-	-60	-0-		2575	2				25
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-		2591	2				25
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	2				25
04		2610 X	2594	-0-	-16	-0-		2594	2				25
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826													
11		4500 X	3915	-0-	-585	-0-		122	1	3793	2	Y	12
12		4650 X	3057	-0-	-1593	-0-		91	1	2966	2	Y	12
01		4650 X	2718	-0-	-1932	-0-		91	1	2625	2	Y	12
								2	9				
02		3248 X	3121	-0-	-127	-0-		112	1	3009	2	Y	12
03		3596 X	2508	-0-	-1088	-0-		84	1	2424	2	Y	12
04		3480 X	2010	-0-	-1470	-0-		69	1	1941	2	Y	12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	86 1	2659 2	2	N	-0-			182
12	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	62 1	2017 2	2	N	-0-			182
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	83 1	2380 2	2	N	2	2 8		182
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	83 1	2234 2	2	N	-0-			182
03	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	61 1	1758 2	2	N	-0-			182
04	2400 N	1458	-0-	-942	-0-	50 1	1408 2	2	N	-0-			182
-----													
CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			20
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-			20
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-			20
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 2			N	-0-			20
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2			N	-0-			20
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2			N	-0-			20
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391	
11	1590 X	1107	-0-	-483	-0-	35 1	1072 2	2	Y	-0-			95
12	1643 X	1237	-0-	-406	-0-	37 1	1200 2	2	Y	-0-			95
01	1643 X	875	-0-	-768	-0-	29 1	846 2	2	Y	-0-			95
02	1036 N	937	-0-	-99	-0-	34 1	903 2	2	Y	-0-			95
03	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	35 1	1008 2	2	Y	-0-			95
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	27 1	767 2	2	Y	-0-			95
-----													
MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810	- 12275	
11	1320 N	985	-0-	-335	-0-	31 1	954 2	2	Y	-0-			143
12	1364 N	808	-0-	-556	-0-	24 1	784 2	2	Y	-0-			143
01	1364 N	893	-0-	-471	-0-	30 1	863 2	2	Y	-0-			143
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	32 1	852 2	2	Y	-0-			143
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	23 1	656 2	2	Y	-0-			143
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35 1	986 2	2	Y	-0-			143
-----													
EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136	- 12580	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18 1	564 2	2	Y	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	16 1	525 2	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	20 1	578 2	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	441	-0-	-91	-0-	16 1	425 2	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	17 1	503 2	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	18 1	496 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014	- 12175	
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	39 1	1218 2	2	N	-0-			30
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	30 1	971 2	2	N	-0-			30
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	49 1	1418 2	2	N	-0-			30
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	43 1	1153 2	2	N	-0-			30
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52 1	1503 2	2	N	-0-			30
04	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	45 1	1264 2	2	N	-0-			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000			TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250		
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-
12	620 N	279	-0-	-341	-0-	8	1	271	2	Y	-0-
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	13	1	368	2	Y	-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	13	1	350	2	Y	-0-
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	2	Y	-0-
*04	3000 N	3015	-0-	15	15	103	1	2912	2	Y	-0-
-----											
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766		
11	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	32	1	994	2	Y	-0-
12	1364 N	489	-0-	-875	-0-	15	1	474	2	Y	-0-
01	1364 N	510	-0-	-854	-0-	17	1	493	2	Y	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	Y	-0-
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628		
11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	54	1	1658	2	Y	-0-
12	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	81	1	2626	2	Y	-0-
01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2829	2	Y	-0-
						1	9				
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	2433	2	Y	-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-
*04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340		
11	3570 X	3024	-0-	-546	-0-	95	1	2929	2	Y	-0-
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	118	1	3845	2	Y	-0-
01	3596 X	3197	-0-	-399	-0-	107	1	3089	2	Y	-0-
						1	9				
02	2884 X	2680	-0-	-204	-0-	96	1	2584	2	Y	-0-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	2	Y	-0-
04	3090 X	2751	-0-	-339	-0-	94	1	2657	2	Y	-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380		
11	6420 X	5048	-0-	-1372	-0-	158	1	4890	2	Y	-0-
12	6634 X	6593	-0-	-41	-0-	197	1	6395	2	Y	-0-
						1	9				
01	6634 X	6168	-0-	-466	-0-	207	1	5959	2	Y	-0-
						2	9				
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	172	1	4637	2	Y	-0-
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	194	1	5630	2	Y	-0-
04	4710 X	4646	-0-	-64	-0-	159	1	4487	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	7260 X	4680	-0-	-2580	-0-	146 1	4534 2	Y	-0-				-0-
12	7502 X	5847	-0-	-1655	-0-	174 1	5672 2	Y	1	1	8		-0-
01	7502 X	4491	-0-	-3011	-0-	151 1	4338 2	Y	2	2	8		-0-
02	4116 X	3544	-0-	-572	-0-	127 1	3417 2	Y	-0-				-0-
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	177 1	5127 2	Y	-0-				-0-
*04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	151 1	4265 2	Y	-0-				-0-
-----													
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730			
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	43 1	1317 2	Y	-0-				-0-
12	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	77 1	2509 2	Y	-0-				-0-
01	2759 X	1765	-0-	-994	-0-	59 1	1705 2	Y	1	1	8		-0-
02	1596 X	644	-0-	-952	-0-	23 1	621 2	Y	-0-				-0-
03	2573 X	1213	-0-	-1360	-0-	41 1	1172 2	Y	-0-				-0-
04	2490 X	729	-0-	-1761	-0-	25 1	704 2	Y	-0-				-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380			
11	2670 X	2176	-0-	-494	-0-	68 1	2108 2	Y	-0-				-0-
12	2759 X	1563	-0-	-1196	-0-	47 1	1516 2	Y	-0-				-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	89 1	2556 2	Y	1	1	8		-0-
02	2184 X	1596	-0-	-588	-0-	57 1	1539 2	Y	-0-				-0-
03	2418 X	1627	-0-	-791	-0-	54 1	1573 2	Y	-0-				-0-
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	86 1	2435 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210			
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	54 1	1661 2	Y	-0-				-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	19 1	608 2	Y	-0-				-0-
01	620 X	29	-0-	-591	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				-0-
02	1596 N	6	-0-	-1590	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
03	620 N	65	-0-	-555	-0-	2 1	63 2	Y	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	34	-0-	34	34	1 1	33 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	13	-0-	13	47	13 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	8	-0-	8	55	8 2		Y	-0-				-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520			
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	106 1	3269 2	Y	-0-				-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	94 1	3050 2	Y	-0-				-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	113 1	3247 2	Y	2	2	8		-0-
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	112 1	3016 2	Y	-0-				-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	99 1	2877 2	Y	-0-				-0-
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	104 1	2942 2	Y	-0-				-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2880 X	2691	-0-	-189	-0-	84 1	2607 2	Y	-0-				-0-
12		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	80 1	2585 2	Y	-0-				-0-
01		3069 X	2224	-0-	-845	-0-	75 1	2149 2	Y	-0-				-0-
02		2520 N	2102	-0-	-418	-0-	75 1	2027 2	Y	-0-				-0-
03		2666 N	1835	-0-	-831	-0-	61 1	1774 2	Y	-0-				-0-
*04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	91 1	2557 2	Y	-0-				-0-
-----														
WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450				
11		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	141 1	4383 2	Y	-0-				-0-
12		4588 X	2169	-0-	-2419	-0-	65 1	2104 2	Y	-0-				-0-
01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	158 1	4540 2	Y	2	2	8		-0-
							2	9						
02		5012 X	4129	-0-	-883	-0-	148 1	3981 2	Y	-0-				-0-
03		5549 X	4457	-0-	-1092	-0-	149 1	4308 2	Y	-0-				-0-
04		4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	111 1	3135 2	Y	-0-				-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496				
11		1920 N	1915	-0-	-5	-0-	60 1	1855 2	Y	-0-				-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	51 1	1661 2	Y	-0-				-0-
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	61 1	1757 2	Y	-0-				-0-
02		1624 N	1403	-0-	-221	-0-	50 1	1353 2	Y	-0-				-0-
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	63 1	1841 2	Y	-0-				-0-
04		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	58 1	1637 2	Y	-0-				-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490				
11		1350 N	1063	-0-	-287	-0-	33 1	1030 2	Y	-0-				-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	28 1	916 2	Y	-0-				-0-
01		1302 N	1026	-0-	-276	-0-	34 1	992 2	Y	-0-				-0-
02		924 N	436	-0-	-488	-0-	16 1	420 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	827	-0-	-103	-0-	28 1	799 2	Y	-0-				-0-
04		990 N	506	-0-	-484	-0-	17 1	489 2	Y	-0-				-0-
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560				
11		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	126 1	3915 2	Y	-0-				-0-
12		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	79 1	2556 2	Y	-0-				-0-
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	107 1	3076 2	Y	2	2	8		-0-
							2	9						
02		3556 X	2933	-0-	-623	-0-	105 1	2828 2	Y	-0-				-0-
03		3937 X	3234	-0-	-703	-0-	108 1	3126 2	Y	-0-				-0-
*04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	134 1	3773 2	Y	-0-				-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620				
11		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	179 1	5535 2	Y	-0-				-0-
12		5611 X	4819	-0-	-792	-0-	144 1	4675 2	Y	-0-				-0-
01		6231 X	3779	-0-	-2452	-0-	127 1	3652 2	Y	-0-				-0-
02		5628 X	4619	-0-	-1009	-0-	165 1	4454 2	Y	-0-				-0-
03		6231 X	5061	-0-	-1170	-0-	169 1	4892 2	Y	-0-				-0-
04		5700 X	4466	-0-	-1234	-0-	153 1	4313 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570		
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
11	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	81	1	2518	2	Y	-0-
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	85	1	2766	2	Y	-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	2	Y	-0-
						2	9				
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3807	2	Y	-0-
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	2	Y	-0-
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3222	2	Y	-0-
-----											
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320		
11	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	108	1	3331	2	Y	48
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	175	1	5674	2	Y	48
01	3627 X	1162	-0-	-2465	-0-	39	1	1122	2	Y	48
						1	9				
02	2100 X	202	-0-	-1898	-0-	7	1	195	2	Y	48
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	48
04	2250 X	408	-0-	-1842	-0-	14	1	394	2	Y	48
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650		
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	112	1	3461	2	Y	-0-
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	123	1	3995	2	Y	-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	Y	-0-
						2	9				
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	113	1	3033	2	Y	-0-
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	Y	-0-
04	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	74	1	2090	2	Y	-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360		
11	3810 X	3136	-0-	-674	-0-	97	1	3019	2	Y	29
						20	9				
12	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	92	1	2981	2	Y	35
						7	9				
01	3937 X	3250	-0-	-687	-0-	109	1	3139	2	Y	35
						2	9				
02	4060 X	3313	-0-	-747	-0-	119	1	3194	2	Y	35
03	4495 X	3847	-0-	-648	-0-	128	1	3719	2	Y	35
*04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	Y	35
-----											
CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270		
11	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	72	1	2217	2	Y	24
						14	9				
12	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	75	1	2428	2	Y	29
						6	9				
01	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	60	1	1729	2	Y	29
						1	9				
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	88	1	2376	2	Y	29
03	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	87	1	2518	2	Y	29
04	2430 X	2080	-0-	-350	-0-	71	1	2009	2	Y	29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.	12342 - 12604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	152	1	4700	2	Y	-0-	-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	96	1	3111	2	Y	-0-	-0-
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	Y	1	1 8 -0-
02	3528 X	2232	-0-	-1296	-0-	80	1	2152	2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	109	1	3168	2	Y	-0-	-0-
04	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	11852 - 12330
11	4170 X	3920	-0-	-250	-0-	122	1	3773	2	Y	23	37
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	2	Y	9	46
01	6169 X	4319	-0-	-1850	-0-	145	1	4172	2	Y	2	2 8 46
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	138	1	3725	2	Y	-0-	46
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	Y	-0-	46
*04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	Y	-0-	46
-----												
METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.	12140 - 12604
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	15	1	464	2	Y	-0-	-0-
12	682 X	289	-0-	-393	-0-	9	1	280	2	Y	-0-	-0-
01	806 X	498	-0-	-308	-0-	17	1	481	2	Y	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	2	Y	-0-	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	Y	-0-	-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11896 - 12396
11	6660 X	6125	-0-	-535	-0-	192	1	5933	2	Y	-0-	-0-
12	6882 X	5628	-0-	-1254	-0-	168	1	5459	2	Y	1	1 8 -0-
01	4309 X	1993	-0-	-2316	-0-	67	1	1925	2	Y	1	1 8 -0-
02	5712 X	1787	-0-	-3925	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-	-0-
03	6324 X	2442	-0-	-3882	-0-	81	1	2361	2	Y	-0-	-0-
*04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	242	1	6835	2	Y	-0-	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	12286 - 12646
11	3600 X	2361	-0-	-1239	-0-	74	1	2287	2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	99	1	3205	2	Y	-0-	-0-
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	176	1	5071	2	Y	2	2 8 -0-
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	156	1	4199	2	Y	-0-	-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3927	2	Y	-0-	-0-
*04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	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 #:		11	RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
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
11		4710 X	3080	-0-	-1630	-0-	96	1	2984	2	Y	-0-
12		4867 X	4371	-0-	-496	-0-	130	1	4241	2	Y	-0-
01		4650 X	2180	-0-	-2470	-0-	73	1	2106	2	Y	-0-
							1	9				
02		4200 X	1259	-0-	-2941	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-
03		4371 X	3052	-0-	-1319	-0-	102	1	2950	2	Y	-0-
04		4230 X	2969	-0-	-1261	-0-	102	1	2867	2	Y	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	179	1	5556	2	Y	-0-
12		5518 X	4849	-0-	-669	-0-	145	1	4704	2	Y	-0-
01		5518 X	4593	-0-	-925	-0-	154	1	4437	2	Y	-0-
							2	9				
02		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	195	1	5242	2	Y	-0-
03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	2	Y	-0-
*04		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	176	1	4959	2	Y	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
11		3000 N	7939	-0-	4939	4939	246	1	7642	2	Y	57
							51	9				
12		3100 N	7021	-0-	3921	8860	209	1	6797	2	Y	71
							15	9				
01		3100 N	7169	-0-	4069	12929	240	1	6925	2	Y	71
							4	9				
02		17988 X	5059	-0-	-12929	-0-	181	1	4878	2	Y	71
03		8215 X	5533	-0-	-2682	-0-	185	1	5348	2	Y	71
04		7950 X	5263	-0-	-2687	-0-	180	1	5083	2	Y	71
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-
02		1092 X	896	-0-	-196	-0-	32	1	864	2	Y	-0-
03		1209 X	993	-0-	-216	-0-	33	1	960	2	Y	-0-
04		1170 X	884	-0-	-286	-0-	30	1	854	2	Y	-0-
-----												
METZGAR		WELL #:		2	RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470		
M O	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
11	7410 X	6771	-0-	-639	-0-	212 1	6559 2	Y	-0-	1
12	7657 X	6413	-0-	-1244	-0-	191 1	6221 2	Y	1	1 8
01	7719 X	4910	-0-	-2809	-0-	165 1	4743 2	Y	2	2 8
02	6972 X	5361	-0-	-1611	-0-	192 1	5169 2	Y	-0-	1
03	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	209 1	6051 2	Y	-0-	1
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	200 1	5650 2	Y	-0-	1
-----										
WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382		
11	2640 X	2594	-0-	-46	-0-	81 1	2513 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	77 1	2504 2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2450	-0-	-278	-0-	82 1	2367 2	Y	1	1 8
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	78 1	2109 2	Y	-0-	-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	93 1	2692 2	Y	-0-	-0-
*04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	108 1	3044 2	Y	-0-	-0-
-----										
METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390		
11	4770 X	4746	-0-	-24	-0-	148 1	4598 2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	126 1	4077 2	Y	-0-	-0-
01	4495 X	4059	-0-	-436	-0-	136 1	3923 2	Y	-0-	-0-
02	4088 X	3246	-0-	-842	-0-	116 1	3130 2	Y	-0-	-0-
03	4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	116 1	3371 2	Y	-0-	-0-
04	4380 X	4164	-0-	-216	-0-	142 1	4022 2	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410		
11	3000 N	3440	-0-	440	1247	107 1	3333 2	Y	-0-	-0-
12	4962 X	3715	-0-	-1247	-0-	111 1	3604 2	Y	-0-	-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	111 1	3184 2	Y	-0-	-0-
02	3696 X	2572	-0-	-1124	-0-	92 1	2480 2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	2784	-0-	-1122	-0-	93 1	2691 2	Y	-0-	-0-
04	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	112 1	3146 2	Y	-0-	-0-
-----										
METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550		
11	3570 X	1275	-0-	-2295	-0-	40 1	1235 2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	1258	-0-	-1780	-0-	37 1	1221 2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	1888	-0-	-778	-0-	63 1	1824 2	Y	1	1 8
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	78 1	2096 2	Y	-0-	-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119 1	3461 2	Y	-0-	-0-
04	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	53 1	1506 2	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360		
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	10 1	330 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	11 1	322 2	Y	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13 1	343 2	Y	-0-	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 2	Y	-0-	-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11930 - 12400	
M	O	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
11	6630 X	3985	-0-	-2645	-0-	125 1	3860 2	Y	-0-				-0-
12	6851 X	4234	-0-	-2617	-0-	126 1	4108 2	Y	-0-				-0-
01	5518 X	2943	-0-	-2575	-0-	99 1	2844 2	Y	-0-				-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	171 1	4598 2	Y	-0-				-0-
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	207 1	5985 2	Y	-0-				-0-
*04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	175 1	4927 2	Y	-0-				-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11870 - 12310
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	93 1	2886 2	Y	-0-			44
12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	151 1	4914 2	Y	-0-			44
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	107 1	3097 2	Y	3	3	8	44
02	2772 X	2613	-0-	-159	-0-	94 1	2519 2	Y	-0-			44
03	4743 X	3008	-0-	-1735	-0-	100 1	2908 2	Y	-0-			44
04	4590 X	2425	-0-	-2165	-0-	83 1	2342 2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	11102 - 12480
11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	212 1	6561 2	Y	-0-			-0-
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	204 1	6642 2	Y	1	1	8	-0-
01	5952 X	5307	-0-	-645	-0-	178 1	5127 2	Y	2	2	8	-0-
02	6328 X	5140	-0-	-1188	-0-	184 1	4956 2	Y	-0-			-0-
03	7006 X	5244	-0-	-1762	-0-	175 1	5069 2	Y	-0-			-0-
04	6780 X	6555	-0-	-225	-0-	225 1	6330 2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. DAUGHERTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	11033 - 11890
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	84 1	794 2	N	-0-			95
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61 1	715 2	N	-0-			95
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	71 1	929 2	N	-0-			95
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	66 1	751 2	N	-0-			95
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77 1	774 2	N	-0-			95
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65 1	832 2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12318 - 12888
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951 2		N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976 2		N	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989 2		N	-0-			-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11122 - 12170
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	269 1	2553 2	N	105			240
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	219 1	2581 2	N	-0-			240
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	225 1	2937 2	N	45			285
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	229 1	2597 2	N	-0-			285
03	2790 N	2518	-0-	-272	-0-	229 1	2289 2	N	-0-			285
*04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	233 1	2969 2	N	1	189	1	97

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
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

11		12		01		02		03		04	
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

11		12		01		02		03		04		
1200	N	1009	-0-	-191	-0-	321	1	687	2	Y	1	
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	321	1	687	2	Y	1
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	355	1	721	2	Y	6
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	407	1	891	2	Y	28
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	340	1	735	2	Y	6
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	329	1	788	2	Y	3
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	350	1	680	2	Y	2

11		12		01		02		03		*04		
4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1529	1	3275	2	Y	3	
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1529	1	3275	2	Y	3
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1455	1	2952	2	Y	25
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1420	1	3109	2	Y	95
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1525	1	3302	2	Y	28
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1533	1	3677	2	Y	12
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1483	1	2882	2	Y	9

OIL AND GAS DIVISION

-----													
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109													
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261													
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
-----													
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	303 1	649 2	Y	-0-	28 1		14
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	341 1	691 2	Y	8			22
							9 9						
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	310 1	680 2	Y	28			50
							31 9						
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	282 1	611 2	Y	10	33 1		27
							11 9						
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	286 1	685 2	Y	4			31
							4 9						
*04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	315 1	613 2	Y	3			34
							3 9						
-----													
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476													
-----													
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	47 1	101 2	Y	-0-	6 1		4
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	49 1	99 2	Y	-0-			4
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	63 1	137 2	Y	5			9
							6 9						
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	53 1	116 2	Y	2	6 1		5
							2 9						
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	52 1	126 2	Y	-0-			5
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	52 1	101 2	Y	1			6
							1 9						
-----													
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051													
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A													
-----													
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
*02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04		0 N	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													
-----													
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04		0 N	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													
-----													
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04		0 N	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													
-----													
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051												
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229												
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
-----												
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	0 N	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												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 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												
-----												
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	89 1	858 2	N	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	96 1	827 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	963	-0-	-60	-0-	101 1	862 2	N	-0-			-0-
02	896 N	557	-0-	-339	-0-	65 1	492 2	N	-0-			-0-
03	930 N	614	-0-	-316	-0-	80 1	534 2	N	-0-			-0-
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	66 1	564 2	N	-0-			-0-
-----												
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051												
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118												
-----												
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			90
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			90
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	883 2	58 9	N	53		152 1	143
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	758 2	39 9	N	35			26
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	884 2	44 9	N	40			66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
-----												
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210												
-----												
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
*02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04	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												
-----												
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051													
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208													
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
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04		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													
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
PINNERGY, LTD. 665701													
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. 501545													
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964													
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-	-0-
01		341 N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	252	-0-	-56	-0-	9	1	243	2	Y	-0-	-0-
03		310 N	244	-0-	-66	-0-	8	1	236	2	Y	-0-	-0-
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-	-0-
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985													
11		1200 N	879	-0-	-321	-0-	27	1	852	2	Y	-0-	5
12		1085 N	990	-0-	-95	-0-	32	1	958	2	Y	-0-	5
01		961 N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	Y	-0-	5
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-	5
03		992 N	655	-0-	-337	-0-	21	1	634	2	Y	-0-	5
04		900 N	782	-0-	-118	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	5
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	75	1	2382	2	Y	-0-			5
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	Y	-0-			5
01	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	103	1	3062	2	Y	-0-			5
02	3640 X	3281	-0-	-359	-0-	122	1	3159	2	Y	-0-			5
03	4030 X	2841	-0-	-1189	-0-	91	1	2750	2	Y	-0-			5
04	3900 X	3600	-0-	-300	-0-	108	1	3492	2	Y	-0-	5	1	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1	-0-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		64670 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11046 - 11114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10542 - 10772		
11	1770 X	1509	-0-	-261	-0-	91 3	1 9	1415	2	N	3	57
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1969	2	N	2	8 1 51
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	134 6	1 9	1948	2	N	5	56
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	1691	2	N	2	58
03	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	115 3	1 9	1620	2	N	3	12 1 49
04	2040 X	1836	-0-	-204	-0-	126 4	1 9	1706	2	N	4	53

ARCO FEE		WELL #:	3	RRCID ->	162831	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10496 - 10726		
11	2610 X	965	-0-	-1645	-0-	58 2	1 9	905	2	N	2	281
12	2573 X	957	-0-	-1616	-0-	58 1	1 9	898	2	N	1	10 1 272
01	1736 X	783	-0-	-953	-0-	50 2	1 9	731	2	N	2	274
02	896 X	637	-0-	-259	-0-	41 1	1 9	596	2	N	-0-	274
03	992 X	641	-0-	-351	-0-	42 1	1 9	598	2	N	1	9 1 266
04	960 X	560	-0-	-400	-0-	38 2	1 9	520	2	N	2	268

NEAL, G.		WELL #:	2	RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10486 - 10672		
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	1794	2	N	5	119
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	118 2	1 9	1818	2	N	2	12 1 109
01	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	124 4	1 9	1803	2	N	4	113
02	1792 X	1685	-0-	-107	-0-	108 2	1 9	1575	2	N	2	115
03	1984 X	1874	-0-	-110	-0-	124 3	1 9	1747	2	N	3	14 1 104
04	1920 X	1787	-0-	-133	-0-	123 4	1 9	1660	2	N	4	108

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
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
11	1530 X	1486	-0-	-44	-0-	89 1	1394 2	N	3	132
12	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	86 1	1317 2	N	2 10 1	124
01	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	91 1	1324 2	N	3	127
02	1400 X	1397	-0-	-3	-0-	90 1	1305 2	N	2	129
03	1550 X	1548	-0-	-2	-0-	102 1	1443 2	N	3 11 1	121
*04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	104 1	1403 2	N	3	124

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710		
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	213 1	3328 2	N	8	181
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	217 1	3332 2	N	51 20 1	212
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	217 1	3164 2	N	47	259
02	3304 X	3060	-0-	-244	-0-	196 1	2846 2	N	16	275
03	3658 X	3447	-0-	-211	-0-	228 1	3215 2	N	4 23 1	256
04	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	234 1	3165 2	N	8	264

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
11	1830 X	1172	-0-	-658	-0-	71 1	1101 2	N	-0-	150
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	144 1	2210 2	N	-0-	150
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	144 1	2099 2	N	-0-	150
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	143 1	2069 2	N	-0-	150
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	162 1	2293 2	N	-0-	150
04	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	153 1	2077 2	N	-0-	150

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED				COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BEST				WELL #: 3 C		RRCID -> 173941									
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARCO FEE				WELL #: 4 C		RRCID -> 173942								TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEST				WELL #: 4		RRCID -> 175279								TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 5		RRCID -> 175551								TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
URESTE				WELL #: 2		RRCID -> 179033								TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 4		RRCID -> 179992								TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THORNTON, SUE				WELL #: 2		RRCID -> 182378								TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636	
11	720 X	493	-0-	-227	-0-	30	1	463	2	N	-0-				-0-
12	744 X	457	-0-	-287	-0-	28	1	429	2	N	-0-				-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-				-0-
02	560 X	536	-0-	-24	-0-	35	1	501	2	N	-0-				-0-
03	620 X	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	2	N	-0-				-0-
*04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-				-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2730 X	2171	-0-	-559	-0-	131	1	2040	2	N	-0-		107
12	2821 X	2249	-0-	-572	-0-	137	1	2112	2	N	-0-		107
01	2821 X	1932	-0-	-889	-0-	124	1	1808	2	N	-0-		107
02	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	118	1	1718	2	N	-0-		107
03	2263 X	2092	-0-	-171	-0-	138	1	1954	2	N	-0-		107
04	2190 X	1977	-0-	-213	-0-	136	1	1841	2	N	-0-		107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1853	2	N	50		104
12	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	117	1	1804	2	N	40		144
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	113	1	1651	2	N	-0-		144
02	1904 X	1555	-0-	-349	-0-	100	1	1455	2	N	-0-		144
03	2108 X	1610	-0-	-498	-0-	107	1	1503	2	N	-0-		144
04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	115	1	1563	2	N	-0-		144

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

11	840 X	834	-0-	-6	-0-	50	1	782	2	N	2		96
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	N	1	5 1	92
01	868 X	786	-0-	-82	-0-	50	1	734	2	N	2		94
02	784 X	681	-0-	-103	-0-	44	1	636	2	N	1		95
03	868 X	720	-0-	-148	-0-	48	1	671	2	N	1	6 1	90
04	840 X	703	-0-	-137	-0-	48	1	653	2	N	2		92

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	N	61		167
12	1240 X	847	-0-	-393	-0-	50	1	762	2	N	32		199
01	1240 X	798	-0-	-442	-0-	51	1	741	2	N	5		204
02	1120 X	792	-0-	-328	-0-	51	1	741	2	N	-0-		204
03	1240 X	787	-0-	-453	-0-	52	1	735	2	N	-0-		204
04	1200 X	728	-0-	-472	-0-	50	1	678	2	N	-0-		204

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

NEAL (BOSSIER)														
//CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112														
M	O	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		
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	N	-0-		15		
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	7 1	40 3	N	-0-		15		
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 3	N	-0-		15		
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	24 1	69 3	N	-0-		15		
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	10 1	30 3	N	-0-		15		
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	14 1	33 3	N	-0-		15		
-----														
NEWARK, EAST (ATOKA 1)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT														
ALLIANCE 076861														
WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
OLIVER "A" UNIT 216378														
WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC														
INDIAN CREEK 894810														
WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568														
11	480 N	344	-0-	-136	B	-0-	344 2		N	-0-		-0-		
12	558 N	519	-0-	-39	B	-0-	519 2		N	-0-		-0-		
01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2		N	-0-		-0-		
02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2		N	-0-		-0-		
*04	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 2		N	-0-		-0-		
-----														
INDIAN CREEK														
WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410														
11	450 N	393	-0-	-57	B	-0-	393 2		N	-0-		-0-		
12	465 N	430	-0-	-35	B	-0-	430 2		N	-0-		-0-		
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2		N	-0-		-0-		
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2		N	-0-		-0-		
*04	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 2		N	-0-		-0-		



NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	- 3374		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1 C	RRCID -> 196473	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3342	- 3620		
11	480 N	472	-0-	-8	B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	448 N	419	-0-	-29	B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	449	-0-	-47	B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: H 1 C	RRCID -> 198388	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	- 7167		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: F 1 C	RRCID -> 198974	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3394	- 3714		
11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 2-C	RRCID -> 254048	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 3423	- 3615		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810							
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	- 3432		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810  
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2	N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2	N	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2	N	-0-			-0-
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	606	2	N	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	893	-0-	893	117404	893	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	833	-0-	833	118237	833	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	934	-0-	934	119171	934	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	863	-0-	863	120034	863	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	923	-0-	923	120957	923	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	884	-0-	884	121841	884	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2	N	-0-			-0-	
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	2	N	-0-			-0-	
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	2	N	-0-			-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-	
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-	
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2	N	-0-			-0-	
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-	
01	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2	N	-0-			-0-	
02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2	N	-0-			-0-	
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-	
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-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 #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	952	-0-	952	131392	952	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1006	-0-	1006	132398	1006	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1038	-0-	1038	133436	1038	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	907	-0-	907	134343	907	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	996	-0-	996	135339	996	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	966	-0-	966	136305	966	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

11	960 N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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.				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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	-		3620
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	-		7008
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3592	-		3714
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3910	-		3926
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3520	-		3586
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-		3627
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			-0-
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591			
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
-----											
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810									
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674			
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
12	868 N	741	-0-	-127	-0-	741 2		N	-0-		-0-
01	899 N	721	-0-	-178	-0-	721 2		N	-0-		-0-
02	812 N	672	-0-	-140	-0-	672 2		N	-0-		-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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. 945936											
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488											
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
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-
01		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2	N	-0-	-0-
02		924 N	720	-0-	-204	-0-	720	2	N	-0-	-0-
03		961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2	N	-0-	-0-
*04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390											
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	-0-
*04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (ATOKA 5)										65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

INDIAN CREEK										WELL #: P 1		RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 5452 - 5502	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)			65280 210 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
HOWARD GIBBS			WELL #:	1	RRCID ->	264402	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769 - 5780
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
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	399 2		-0-
01		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 2	N	-0-			-0-
02		532 N	395	-0-	-137	-0-	395 2	N	-0-			-0-
03		434 N	351	-0-	-83	-0-	351 2	N	-0-			-0-
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT			213567									
			WELL #:	G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5945
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	1054 2		-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1052 2		-0-
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-	1092 2		-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	938 2		-0-
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	1008 2		-0-
*04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-	940 2		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
MCFARLAND			WELL #:	E 1	RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5676 - 5740
11	14430	X	13074	-0-	-1356	-0-	562 1	N	77	4012 2	142 1	112
12	14911	X	14507	-0-	-404	-0-	8415 3	N	66	3681 2	89 1	89
01	16182	X	11791	-0-	-4391	-0-	10171 3	N	102	73 9		191
02	13440	X	10134	-0-	-3306	-0-	576 1	N	64	1842 2	111 1	144
03	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	9261 3	N	58	112 9	111 1	91
04	14040	X	11521	-0-	-2519	-0-	473 1	N	74	2662 2		165
							6929 3			70 9		
							512 1			3721 2		
							7804 3			64 9		
							571 1			3399 2		
							7470 3			81 9		

MCFARLAND			274266									
			WELL #:	G 1	RRCID ->	274266	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5610 - 5682
11	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	116 1	N	5	865 2		229
12	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	1815 3	N	-0-	6 9	82 1	147
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	124 1	N	7	673 2		154
02	2884	X	2115	-0-	-769	-0-	1860 3	N	2	378 2		156
03	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	113 1	N	1	8 9	1 1	156
04	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	1900 3	N	1	562 2		128
							88 1			2 9		
							1463 3			2 9		
							109 1			839 2		
							1760 3			1 9		
							117 1			741 2		
							1629 3			1 9		

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//		252131										
MCFARLAND		WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820				
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
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		544 N	544	-0-	-0-	151	2	393 3	N	-0-		-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	24	2	51 3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777				
11		1843 N	1843	-0-	-0-	1054	1	255 2	N	-0-		77
						534	3					
12		1758 N	1758	-0-	-0-	1089	1	178 2	N	-0-		77
						491	3					
01		1469 N	1469	-0-	-0-	1089	1	63 2	N	-0-		77
						317	3					
02		1659 N	1659	-0-	-0-	984	1	187 2	N	1		78
						487	3	1 9				
*03		1867 N	1867	-0-	-0-	1089	1	251 2	N	1	1 1	78
						526	3	1 9				
*04		1969 N	1969	-0-	-0-	1054	1	286 2	N	-0-		78
						629	3					
MCFARLAND		WELL #: B 1		RRCID -> 276966		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690				
11		2878 X	2878	-0-	-0-	536	1	756 2	N	-0-		-0-
						1586	3					
12		2490 X	2490	-0-	-0-	543	1	517 2	N	-0-		-0-
						1430	3					
01		3063 X	3063	-0-	-0-	457	1	432 2	N	-0-		-0-
						2174	3					
02		1768 X	1768	-0-	-0-	319	1	402 2	N	-0-		-0-
						1047	3					
03		1798 X	1426	-0-	-372	287	1	368 2	N	-0-		-0-
						771	3					
04		1740 X	847	-0-	-893	188	1	206 2	N	-0-		-0-
						453	3					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936				
DENNIS, TOM		WELL #: 3										
11		1684 N	1684	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
12		1763 N	1763	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
01		1745 N	1745	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
*04		1771 N	1771	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902				
11		3000 X	2746	-0-	-254	2746	2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2848	-0-	-252	2848	2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2666	-0-	-434	2666	2		N	-0-		-0-
02		2772 X	2372	-0-	-400	2372	2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2692	-0-	-253	2692	2		N	-0-		-0-
*04		2678 N	2678	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
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	BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NEWARK, EAST (CADDO LIME)												
BRG LONE STAR LTD.												
GRANT HEIRS POOLED UNIT												
WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
11		840 N	267	-0-	-573	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
GRANT HEIRS CADDO UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-	-0-	
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
02		1568 N	1496	-0-	-72	-0-	1496	3	N	-0-	-0-	
03		1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
04		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	
GRANT HEIRS CADDO UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	
02		1456 N	1441	-0-	-15	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	
03		1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	
04		1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
CHIEF PENT												
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	Y	-0-
02		840 N	812	-0-	-28	-0-	24	1	788	2	Y	-0-
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	27	1	869	2	Y	-0-
*04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-
ELKINS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
11		1890 N	1737	-0-	-153	-0-	60	1	1677	2	N	-0-
12		1953 N	1735	-0-	-218	-0-	60	1	1675	2	N	-0-
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-
*04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183													
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610													
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630													
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2	N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-			-0-
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3290	- 3654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488						
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3340	- 3380						
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
*04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	- 3266						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C	RRCID -> 192859	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3394	- 5374			
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			11
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			11
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			11
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			11
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-			11
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			11

ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3610	- 3622						
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-			-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2		N	-0-	-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2		N	-0-	-0-
03	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		N	-0-	-0-
04	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466											
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-	-0-
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-	-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624											
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2		N	-0-	-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
02	1092 N	1010	-0-	-82	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2		N	-0-	-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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											
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2		N	-0-	-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-	-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707											
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-	-0-
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936				
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275 - 3285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.				945936				
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810				
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982 - 3066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: TARRANT	
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946 - 2968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156 - 3180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624												
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453												
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF.15484 - 15547				
11	3317	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
12	3402	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-			-0-
01	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
02	2716	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	2910	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT)		66561 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323												
KUHRIK, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9851 - 9872				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)												67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445					
KING GAS UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	- 9564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE					
11	SWR 10	502	-0-	502	6627	502	3		N	-0-			26				
12	SWR 10	526	-0-	526	7153	526	3		N	-0-			26				
01	SWR 10	513	-0-	513	7666	513	3		N	-0-			26				
02	SWR 10	414	-0-	414	8080	414	3		N	-0-	19 1		7				
03	SWR 10	461	-0-	461	8541	461	3		N	-0-			7				
*04	SWR 10	533	-0-	533	9074	533	3		N	-0-			7				
-----																	
LINN OPERATING, INC.												501545			CNTY: LIMESTONE		
FOWLER "A"												WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9672	- 9976
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	2	Y	112	117 1	91				
						123	9										
12	3100 N	6535	-0-	3435	3435	290	1	6186	2	Y	54	125 1	20				
						59	9										
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	335					Y	19	20 1 19 8	-0-				
02	2800 N	4951	-0-	2151	2486	227	1	4724	2	Y	-0-		-0-				
03	5587 X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-		-0-				
*04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	1147	1	24155	2	Y	-0-		-0-				
-----																	
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
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	138	1	1811	3	N	1	119 1	49				
						1	9										
12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	122	1	1637	3	N	-0-	2 1	47				
01	1953 X	1891	-0-	-62	-0-	130	1	1755	3	N	5		52				
						6	9										
02	1820 X	1727	-0-	-93	-0-	119	1	1554	3	N	49	84 1	17				
						54	9										
03	2015 X	1675	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	N	3	2 1	18				
						3	9										
04	1950 X	1714	-0-	-236	-0-	125	1	1589	3	N	-0-		18				
-----																	
MASON, LULA												WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299	- 7468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	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
11	SWR 10	7	-0-	7	72	7	3			N	-0-		2				
12	SWR 10	5	-0-	5	77	5	3			N	-0-		2				
01	SWR 10	12	-0-	12	89	12	3			N	-0-		2				
02	SWR 10	7	-0-	7	96	7	3			N	-0-		2				
03	SWR 10	8	-0-	8	104	8	3			N	-0-		2				
*04	SWR 10	6	-0-	6	110	6	3			N	-0-		2				

-----												
OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398												
11	SWR	10	257	-0-	257	2487	18	1	239	3	N	2
12	SWR	10	269	-0-	269	2756	19	1	250	3	N	2
01	SWR	10	283	-0-	283	3039	20	1	263	3	N	2
02	SWR	10	258	-0-	258	3297	18	1	240	3	N	2
03	SWR	10	285	-0-	285	3582	19	1	266	3	N	2
04	SWR	10	290	-0-	290	3872	21	1	269	3	N	2
-----												
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432												
11	SWR	10	2821	-0-	2821	24379	199	1	2622	3	N	11
12	SWR	10	2259	-0-	2259	26638	156	1	2096	3	N	9
01	SWR	10	2684	-0-	2684	29322	185	1	2491	3	N	16
02	SWR	10	1878	-0-	1878	31200	133	1	1727	3	N	18
03	SWR	10	1946	-0-	1946	33146	130	1	1814	3	N	10
04	SWR	10	2677	-0-	2677	35823	195	1	2482	3	N	10
-----												
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356												
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 7291	- 7462	
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 7440	
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-		19
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2	Y	-0-		19
01	3100 N	3115	-0-	15	15	3115 2	Y	-0-		19
02	2772 N	2661	-0-	-111	-0-	2661 2	Y	-0-		19
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	Y	-0-		19
*04	3000 N	3024	-0-	24	24	3024 2	Y	-0-		19
-----										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	- 7468	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
HENDESON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6848	- 6854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726	
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LIMESTONE	
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 12/13/2016	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 7482	- 7490	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4992	-0-	4992	4992	2	18 9	N	16	16
*01	15651 X	10659	-0-	-4992	-0-	2	59 9	N	54	70
*02	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	2	68 9	N	62	132
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	2	53 9	N	48	180
04	10200 X	4033	-0-	-6167	-0-	2	15 9	N	14	30
									164 1	

BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870	
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2		N	-0-	27
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109 2	21 9	N	19	46
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	147 2	20 9	N	18	64
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	64
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	64
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231 2	1 9	N	1	65

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	10
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	10
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	10
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	10
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	10
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	10

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 2		RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956			
M	O	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
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	N	-0-		2
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	250	3	N	1	1 1	2
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	N	-0-		2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-		2
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-		2
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-		2
-----														
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	4	3		N	-0-			1
-----														
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048					
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	4889	3	N	-0-		28
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	4729	3	N	13	19 1	22
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	5173	3	N	14		36
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4423	3	N	33	31 1	38
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	4927	3	N	8	22 1	24
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-		24
-----														
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232					
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	3	N	-0-		2
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	1	1 1	2
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1468	3	N	4		6
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	3	N	2	5 1	3
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	1	1 1	3
04	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	-0-	82	1	1047	3	N	-0-		3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW 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
11	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	74	1	980	3	N	-0-			5
12	1426 N	899	-0-	-527	-0-	62	1	836	3	N	1	3 1		3
01	1302 N	691	-0-	-611	-0-	48	1	642	3	N	1			4
02	980 N	377	-0-	-603	-0-	27	1	348	3	N	2	4 1		2
03	899 N	420	-0-	-479	-0-	28	1	392	3	N	-0-			2
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	N	-0-			2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

11	13320 X	11687	-0-	-1633	-0-	825	1	10862	3	N	-0-			32
12	13764 X	10751	-0-	-3013	-0-	745	1	9999	3	N	6	17 1		21
01	13764 X	11330	-0-	-2434	-0-	781	1	10516	3	N	30			51
02	11676 X	8064	-0-	-3612	-0-	574	1	7477	3	N	12	44 1		19
03	12090 X	9833	-0-	-2257	-0-	658	1	9160	3	N	14	9 1		24
04	11700 X	2510	-0-	-9190	-0-	183	1	2327	3	N	-0-			24

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	123	1	1624	3	N	-0-			6
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	130	1	1745	3	N	1	3 1		4
01	1767 N	1459	-0-	-308	-0-	101	1	1355	3	N	3			7
02	1624 N	1316	-0-	-308	-0-	94	1	1219	3	N	3	7 1		3
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	121	1	1684	3	N	2	1 1		4
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	100	1	1277	3	N	-0-			4

-----																
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	SWR 10	1949	-0-	1949	20498	138	1	1811	3	N	-0-	60	1			27
12	SWR 10	1759	-0-	1759	22257	122	1	1637	3	N	-0-		2	1		25
01	SWR 10	1891	-0-	1891	24148	130	1	1755	3	N	5					30
-----																
02	SWR 10	1728	-0-	1728	25876	119	1	1554	3	N	50	63	1			17
-----																
03	SWR 10	1675	-0-	1675	27551	112	1	1560	3	N	3		2	1		18
-----																
04	SWR 10	1714	-0-	1714	29265	125	1	1589	3	N	-0-					18
-----																
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038																
11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	523	1	6883	3	N	-0-					21
12	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	485	1	6506	3	N	3	11	1			13
-----																
01	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	458	1	6170	3	N	18					31
-----																
02	7000 X	6179	-0-	-821	-0-	440	1	5728	3	N	10	27	1			14
-----																
03	7657 X	6761	-0-	-896	-0-	452	1	6299	3	N	9	7	1			16
-----																
04	7410 X	6621	-0-	-789	-0-	483	1	6138	3	N	-0-					16
-----																
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674																
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	364	1	4790	3	N	-0-					37
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	337	1	4520	3	N	14	20	1			31
-----																
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	360	1	4849	3	N	13					44
-----																
02	4424 X	3893	-0-	-531	-0-	275	1	3579	3	N	35	38	1			41
-----																
03	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	317	1	4416	3	N	8	24	1			25
-----																
*04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	353	1	4488	3	N	-0-					25
-----																
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732																
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1791	3	N	-0-					3
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	3	N	2	2	1			3
-----																
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	123	1	1650	3	N	4					7
-----																
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	1	6	1			2
-----																
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1807	3	N	2					4
-----																
04	1050 N	852	-0-	-198	-0-	62	1	790	3	N	-0-					4



OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445									
YARBROUGH TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7456 -	7956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA				WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	7490 -	7852
11	1650 N	1532	-0-	-118	-0-	108	1	1424	3	N	-0-			4
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	106	1	1424	3	N	1	2	1	3
							1							
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1498	3	N	4			7
							4							
02	1428 N	1335	-0-	-93	-0-	95	1	1238	3	N	2	6	1	3
							2							
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	N	3	2	1	4
							3							
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	3	N	-0-			4
-----														
KING				WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618 -	7920
11	3000 N	4062	-0-	1062	-0-	3448	4062	3		N	-0-			60
12	3100 N	2459	-0-	-641	-0-	2807	2459	3		N	-0-			60
01	6055 X	3248	-0-	-2807	-0-		3248	3		N	-0-			60
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		2877	3		N	-0-	43	1	17
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3042	3		N	-0-			17
*04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	3		N	-0-			17
-----														
SIMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7438 -	7608
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	3		N	-0-			-0-

-----															
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----															
YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----															
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----															
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478															
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	411	1	5411	3	N	-0-	33		
12	6262	X	5348	-0-	-914	-0-	370	1	4963	3	N	14	22	1	25
							15	9							
01	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	360	1	4852	3	N	14			39
							15	9							
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4375	3	N	34	33	1	40
							37	9							
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	372	1	5179	3	N	9	23	1	26
							10	9							
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	348	1	4425	3	N	-0-			26
-----															
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----															
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608															
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-			2
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-			2
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	1			3
							1	9							
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	35	1	457	3	N	-0-	1	1	2
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	36	1	508	3	N	-0-			2
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	3	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	6906	-0-	-84	-0-	488	1	6418	3	N	-0-			46
12	7223 X	6899	-0-	-324	-0-	477	1	6404	3	N	16	25	1	37
01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	18	9							
						519	1	6985	3	N	20			57
02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	22	9							
						451	1	5869	3	N	41	49	1	49
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	45	9							
						482	1	6710	3	N	12	29	1	32
*04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	13	9							
						521	1	6625	3	N	-0-			32

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	199	1	2622	3	N	-0-			11
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	N	6	8	1	9
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	7	9							
						185	1	2491	3	N	7			16
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	8	9							
						133	1	1727	3	N	16	14	1	18
03	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	18	9							
						130	1	1814	3	N	2	10	1	10
*04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2	9							
						195	1	2482	3	N	-0-			10

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

11	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	N	-0-			2
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1	2
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	1	9							
						10	1	139	3	N	-0-			2
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	1			3
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	9							
						11	1	152	3	N	-0-	1	1	2
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
MASON, LULA		WELL #:	14	RRCID ->	182742	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	7529 - 9447	
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
11		3678 X	3678	-0-	-0-	260 1	3418 3	N	-0-			24
12		4240 X	4240	-0-	-0-	293 1	3932 3	N	14	17 1		21
01		4661 X	4661	-0-	-0-	321 1	4326 3	N	13			34
02		3706 X	3706	-0-	-0-	262 1	3405 3	N	35	29 1		40
03		4253 X	4253	-0-	-0-	284 1	3960 3	N	8	24 1		24
*04		4387 X	4387	-0-	-0-	320 1	4067 3	N	-0-			24
-----												
MASON, LULA		WELL #:	15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8710 - 9357	
11		480 N	444	-0-	-36	31 1	413 3	N	-0-			2
12		527 N	456	-0-	-71	32 1	424 3	N	-0-			2
01		480 N	480	-0-	-0-	33 1	447 3	N	-0-			2
02		423 N	423	-0-	-0-	30 1	392 3	N	1	1 1		2
03		465 N	461	-0-	-4	31 1	430 3	N	-0-			2
*04		472 N	472	-0-	-0-	34 1	438 3	N	-0-			2
-----												
YARBROUGH TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 - 9622	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YARBROUGH TRUST		WELL #:	10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7558 - 7858	
11		5705 X	5705	-0-	-0-	403 1	5302 3	N	-0-			27
12		5363 X	5313	-0-	-50	368 1	4932 3	N	12	18 1		21
01		5712 X	5712	-0-	-0-	394 1	5301 3	N	15			36
02		4844 X	3715	-0-	-1129	263 1	3418 3	N	31	31 1		36
03		5363 X	5150	-0-	-213	345 1	4796 3	N	8	21 1		23
*04		5346 X	5346	-0-	-0-	390 1	4956 3	N	-0-			23
-----												
WATSON		WELL #:	2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 - 7787	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	7556 - 7624	
11		11 N	11	-0-	-0-	11 3		N	-0-			55
12		12 N	12	-0-	-0-	12 3		N	-0-			55
01		13 N	13	-0-	-0-	13 3		N	-0-			55
02		11 N	1	-0-	-10	1 3		N	-0-	40 1		15
03		12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-			15
*04		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-			15

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7608	
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-		1
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-		1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	1	5
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	2
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-		2
-----												
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792 - 8992	
11	1062 X	502	-0-	-560	-0-	502	3		N	-0-		26
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		26
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		26
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3		N	-0-	19	1
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-		7
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		7
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545										
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF. 9142 - 9803	
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1222	1	4065	2	N	-0-	-0-
12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1378	1	5177	2	N	-0-	-0-
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	1313	1	3960	2	N	-0-	-0-
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	1206	1	3481	2	N	-0-	-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1342	1	3954	2	N	-0-	-0-
*04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	1243	1	3746	2	N	-0-	-0-
-----												
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9334 - 9840	
11	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1011	1	21162	2	N	-0-	-0-
12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	1001	1	21335	2	N	-0-	-0-
01	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	1006	1	20786	2	N	-0-	-0-
02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	898	1	18669	2	N	-0-	-0-
03	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	952	1	19913	2	N	-0-	-0-
*04	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	895	1	18850	2	N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 N	2458	-0-	-302	-0-	141	1	2317	2	N	-0-		-0-
12	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	147	1	2468	2	N	-0-		-0-
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	143	1	2317	2	N	-0-		-0-
02	2296 N	2221	-0-	-75	-0-	129	1	2092	2	N	-0-		-0-
03	2604 N	2477	-0-	-127	-0-	143	1	2334	2	N	-0-		-0-
*04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-		-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

11	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	487	1	10203	2	Y	11	13	1	11
12	11780 X	10990	-0-	-790	-0-	492	1	10486	2	Y	11	12	1	10
01	11780 X	10118	-0-	-1662	-0-	466	1	9635	2	Y	15	7	1	14
02	9800 X	9520	-0-	-280	-0-	436	1	9071	2	Y	12	15	1	11
03	10850 X	8267	-0-	-2583	-0-	377	1	7887	2	Y	3	6	1	8
04	10500 X	10113	-0-	-387	-0-	459	1	9653	2	Y	1	3	1	6

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

11	9840 X	9684	-0-	-156	-0-	800	1	8884	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	10039	-0-	-129	-0-	886	1	9144	2	N	8	6	1	2
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	845	1	8683	2	N	3	2	1	2
02	8680 X	8577	-0-	-103	-0-	602	1	7965	2	N	9	8	1	3
03	9610 X	9307	-0-	-303	-0-	424	1	8863	2	N	18	12	1	9
04	9300 X	8897	-0-	-403	-0-	403	1	8494	2	N	-0-	6	1	3

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	672 N	9	-0-	-663	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	620 N	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
SIMS, KENNETH				WELL #: 1	RRCID -> 158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					72
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356												
RITA ANN				WELL #: 1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927					
11	0 W	124	-0-	124	2858	14	1	110	2	N	-0-					191
12	0 W	388	-0-	388	3246	40	1	348	2	N	-0-					191
01	0 W	750	-0-	750	3996	90	1	660	2	N	-0-					191
02	0 W	637	-0-	637	4633	52	1	585	2	N	-0-					191
03	0 W	704	-0-	704	5337	65	1	639	2	N	-0-					191
04	260 N	NO RPT	-0-	-260	5077					N	NO RPT					191
-----																
ROBERTS, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810					
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1448	2	N	5					17
						6	9									
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	2	N	3					20
						3	9									
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	2	N	10					30
						11	9									
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	N	25	55	1			-0-
						28	9									
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERTS, J.B.				WELL #: 3	RRCID -> 151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765					
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	2	N	-0-					18
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	-0-					18
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	571	2	N	3					21
						3	9									
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-					21
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	2	N	-0-					21
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					21

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC DUNCAN, C.E.		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 156524		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741		
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
11	0 W	705	-0-	705	6412	81 1	624 2	N	-0-		137
12	0 W	643	-0-	643	7055	67 1	576 2	N	-0-		137
01	0 W	726	-0-	726	7781	87 1	637 2	N	2		139
02	0 W	662	-0-	662	8443	2 9	603 2	N	5		144
03	0 W	733	-0-	733	9176	53 1	662 2	N	2		146
04	520 N	NO RPT	-0-	-520	8656	6 9		N	NO RPT		146
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		881167 WELL #: 2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748		
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2737 2	22 9	Y	20		315
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2412 2	19 9	Y	17	170 1	162
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2561 2	23 9	Y	21		183
02	2800 X	2160	-0-	-640	-0-	2145 2	15 9	Y	14		197
03	2976 X	2290	-0-	-686	-0-	2272 2	18 9	Y	16		213
04	2760 X	2568	-0-	-192	-0-	2547 2	21 9	Y	19		232
-----											
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642		
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		Y	-0-		33
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9	Y	1	18 1	16
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	120 2	1 9	Y	1		17
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1		18
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1		19
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	107 2	1 9	Y	1		20
-----											
SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		945936 WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-		6
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-		6
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-		6
02	2156 N	2118	-0-	-38	-0-	2089 2	29 9	Y	26		32
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251 2		Y	-0-		32
04	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	2294 2		Y	-0-		32



OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706			
M	O	GAS 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
11	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	Y	-0-	1	
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2	Y	-0-	1	
01	4464 X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2	Y	-0-	1	
02	6188 X	5416	-0-	-772	-0-	5308	2	108 9 Y	98	99	
03	6851 X	6553	-0-	-298	-0-	6553	2	Y	-0-	99	
04	6630 X	5292	-0-	-1338	-0-	5292	2	Y	-0-	99	
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	6	
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-	6	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	6	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	38	2	3 9 Y	3	9	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	9	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-	9	
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750			
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-	10	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	10	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-	10	
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	665	2	21 9 Y	19	29	
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-	29	
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-	29	
-----											
OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990			
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565 2 N	-0-	-0-	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665 2 N	-0-	-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656 2 N	-0-	-0-	
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	29	1	501 2 N	-0-	-0-	
03	589 N	200	-0-	-389	-0-	20	1	180 2 N	-0-	-0-	
04	570 N	432	-0-	-138	-0-	25	1	407 2 N	-0-	-0-	
-----											
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
SPENCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705			
11	900 N	353	-0-	-547	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	177	-0-	-753	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	191	-0-	-739	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
-----											
SPENCE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498			
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
04	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

11	0 W	656	-0-	656	5110	74 1	568 2	N	13	120
12	0 W	539	-0-	539	5649	14 9				
01	3100 N	537	-0-	-2563	3086	56 1	483 2	N	-0-	80
						64 1	470 2	N	3	83
02	2800 N	543	-0-	-2257	829	3 9				
						42 1	471 2	N	27	110 1
*03	1428 N	599	-0-	-829	-0-	30 9				
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	56 1	543 2	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

11	0 W	1715	-0-	1715	13953	195 1	1498 2	N	20	176
						22 9				
12	0 W	1444	-0-	1444	15397	149 1	1284 2	N	10	186
						11 9				
01	7750	1558	-0-	-6192	9205	187 1	1369 2	N	2	188
						2 9				
02	7000	1603	-0-	-5397	3808	127 1	1434 2	N	38	158 1
						42 9				
*03	5552	1744	-0-	-3808	-0-	162 1	1582 2	N	-0-	68
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	68

OILETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 -	6738
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
11	0 W	683	-0-	683	5144	78 1	603 2	N	2			269
12	0 W	551	-0-	551	5695	2 9	491 2	N	3			272
01	6424	729	-0-	-5695	-0-	3 9	632 2	N	10			282
02	616 #	540	-0-	-76	-0-	86 1	486 2	N	10			292
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	11 9	578 2	N	10			302
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-	43 1		N	NO RPT			302
						59 1						
						11 9						
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 -	6636
11	0 W	418	-0-	418	4566	47 1	362 2	N	8			122
12	0 W	573	-0-	573	5139	9 9	488 2	N	25	146 1		1
01	3100 N	251	-0-	-2849	2290	57 1	221 2	N	-0-			1
02	2293 N	3	-0-	-2290	-0-	28 9	2 9	N	2			3
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	30 1	9 2	N	-0-			3
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 2		N	NO RPT			3
						1 1						
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6764 -	6769
11	0 W	1517	-0-	1517	14180	172 1	1325 2	N	18			126
12	0 W	1341	-0-	1341	15521	20 9	1192 2	N	9			135
01	3100 N	1475	-0-	-1625	13896	139 1	1289 2	N	9			144
02	2800 N	1259	-0-	-1541	12355	10 9	1144 2	N	13			157
*03	3100 N	1405	-0-	-1695	10660	176 1	1268 2	N	6			163
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	9220	101 1		N	NO RPT			163
						14 9						
						130 1						
						7 9						
XTO ENERGY INC.		945936										
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6958 -	6962
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			40
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	36 1	3324 3	N	-0-	-0-	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-	-0-	
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-	-0-	
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-	-0-	
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-	-0-	
*04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676			
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19 1	1741 3	N	-0-	-0-	
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-	-0-	
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 3		N	-0-	-0-	
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498 3		N	-0-	-0-	
03	930 N	559	-0-	-371	-0-	559 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240			
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	41 1	3793 3	N	-0-	-0-	
12	4588 X	2663	-0-	-1925	-0-	2663 3		N	-0-	-0-	
01	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3832 3		N	-0-	-0-	
02	4144 X	3164	-0-	-980	-0-	3164 3		N	-0-	-0-	
03	4371 X	3426	-0-	-945	-0-	3426 3		N	-0-	-0-	
04	3840 X	2894	-0-	-946	-0-	2894 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	17 1	1525 3	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483 3		N	-0-	-0-	
01	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577 3		N	-0-	-0-	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-	-0-	
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-	-0-	
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
11	4050 X	1553	-0-	-2497	-0-	17 1	1536 3	N	-0-	-0-	
12	4185 X	1641	-0-	-2544	-0-	1641 3		N	-0-	-0-	
01	2480 X	1498	-0-	-982	-0-	1498 3		N	-0-	-0-	
02	2156 X	1569	-0-	-587	-0-	1569 3		N	-0-	-0-	
03	2139 X	1567	-0-	-572	-0-	1567 3		N	-0-	-0-	
04	1590 X	1498	-0-	-92	-0-	1498 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			
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16 1	1477 3	N	-0-	-0-	
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-	-0-	
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-	-0-	
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-	-0-	
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-	-0-	
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914			
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	20 1	1881 3	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499 3		N	-0-	-0-	
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-	-0-	
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	-0-	
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-	-0-	
*04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 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	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
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	44	1	4043	3	N	-0-	-0-
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-	-0-
01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	1047	3			N	-0-	-0-
02	2772 X	980	-0-	-1792	-0-	980	3			N	-0-	-0-
03	3069 X	1086	-0-	-1983	-0-	1086	3			N	-0-	-0-
04	2970 X	1031	-0-	-1939	-0-	1031	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11000 - 11150		
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	3	N	-0-	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-	-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-	-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-	-0-
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10600 - 11318		
11	7110 X	4387	-0-	-2723	-0-	47	1	4340	3	N	-0-	-0-
12	6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	5121	3			N	-0-	-0-
01	5952 X	5268	-0-	-684	-0-	5268	3			N	-0-	-0-
02	5376 X	4113	-0-	-1263	-0-	4113	3			N	-0-	-0-
03	5952 X	4304	-0-	-1648	-0-	4304	3			N	-0-	-0-
04	5100 X	3578	-0-	-1522	-0-	3578	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10610 - 11477		
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	8	1	698	3	N	-0-	-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-	-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-	-0-
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-	-0-
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-	-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 11080		
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-	-0-
12	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-	-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11050 - 10955		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	1740 X	1655	-0-	-85	-0-	18	1	1637	3	N	-0-	-0-
12	1798 X	1657	-0-	-141	-0-	1657	3			N	-0-	-0-
01	1798 X	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-	-0-
02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-	-0-
03	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-	-0-
04	1650 X	1596	-0-	-54	-0-	1596	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
-----													
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	25	1	2239	3	N	-0-	-0-
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-	-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-	-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	-0-
*04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10484 - 11346	
11	750	N	164	-0-	-586	-0-	2	1	162	3	N	-0-	-0-
12	496	N	77	-0-	-419	-0-	77	3			N	-0-	-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-	-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10550 - 11848	
11	3000	N	4035	-0-	1035	2649	43	1	3992	3	N	-0-	-0-
12	3100	N	3439	-0-	339	2988	3439	3			N	-0-	-0-
01	6610	X	3622	-0-	-2988	-0-	3622	3			N	-0-	-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-	-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-	-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10582 - 11861	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-	-0-
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10474 - 11904	
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	40	1	3722	3	N	-0-	-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-	-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-	-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-	-0-
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3			N	-0-	-0-
04	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	2906	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4380 X	2441	-0-	-1939	-0-	26	1	2415	3	N	-0-	-0-
12	4526 X	2752	-0-	-1774	-0-	2752	3			N	-0-	-0-
01	4526 X	2623	-0-	-1903	-0-	2623	3			N	-0-	-0-
02	4088 X	2398	-0-	-1690	-0-	2398	3			N	-0-	-0-
03	4526 X	2266	-0-	-2260	-0-	2266	3			N	-0-	-0-
*04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623								
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 - 9564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6084	-0-	6084	6084	320	1	5727	2	N	34	68
12	DLQ G-10	6131	-0-	6131	12215	100	1	5999	2	N	29	97
*01	DLQ G-10	6024	-0-	6024	18239	96	1	5903	2	N	23	120
*02	DLQ G-10	3826	-0-	3826	22065	61	1	3739	2	N	24	144
*03	26874 X	4809	-0-	-22065	-0-	77	1	4709	2	N	21	165
*04	6090 X	4031	-0-	-2059	-0-	65	1	3951	2	N	14	179

HEARNE, BEN, ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	4332	-0-	4332	4332	227	1	4072	2	N	30	48	
12	DLQ G-10	5252	-0-	5252	9584	85	1	5113	2	N	49	97	
*01	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14439	77	1	4756	2	N	20	117	
*02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	18828	70	1	4302	2	N	15	132	
*03	24051 X	5223	-0-	-18828	-0-	84	1	5092	2	N	43	175	
*04	5070 X	4382	-0-	-688	-0-	71	1	4288	2	N	21	196	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
EDWARDS, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12	12	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	12	
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	12	

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
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
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	5 1	415 3	N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6 1	567 3	N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-		-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 9344	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 1	414 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3		N	-0-		-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 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	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	15 1	1354 3	N	-0-		-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
03	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	1784 3		N	-0-		-0-



OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID ->	175517	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8545 - 8633
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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105
11	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	18 1	1667 3	N	-0-		-0-	
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-		-0-	
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-		-0-	
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-	
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-		-0-	
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2141 3		N	-0-		-0-	
-----												
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1900 2	17 9	N	15		228	
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693 2	13 9	N	12		240	
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1400 2	29 9	N	26	178 1	88	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	695 2	12 9	N	11		99	
03	1705 N	1344	-0-	-361	-0-	1334 2	10 9	N	9		108	
04	1380 N	935	-0-	-445	-0-	935 2		N	-0-		108	
-----												
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	682 2	39 9	N	35		200	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	769 2	39 9	N	35		235	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	565 2	73 9	N	66	190 1	111	
02	672 N	288	-0-	-384	-0-	273 2	15 9	N	14		125	
03	806 N	455	-0-	-351	-0-	437 2	18 9	N	16		141	
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	610 2	15 9	N	14		155	
-----												
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623								
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936										
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978				
M	O	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
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	3	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801		
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
03	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765		
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	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		
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (DYER, W. R. -1)		//CONT.// 945936		WELL #:	9	RRCID ->	015575	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8820 - 8838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 3	N	-0-				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-				-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-				-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-				-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				-0-
-----													
OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #:	1D	RRCID ->	015576	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8815 - 8827
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 3	N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 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
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	8 1	730 3	N	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-				-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-				-0-
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	665 3		N	-0-				-0-
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 3		N	-0-				-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
OGU (HATTON, E. S. B-1)				WELL #:	15	RRCID ->	015581	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8705 - 8809
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57 3		N	-0-				-0-
-----													
HEARNE, BEN				WELL #:	1	RRCID ->	015582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	Y	-0-				6
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-				6
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	416 3	28 9	Y	25	21	1		10
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3				13
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303 3	10 9	Y	9				22
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	Y	1				23

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	3	3				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	6	3				-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1

HEARNE, BEN		WELL #: 3	RRCID -> 015584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	27 N	27	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	1
12	51 N	51	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	1
01	59 N	59	-0-	-0-	58	3	Y	1	1
02	41 N	41	-0-	-0-	40	3	Y	1	9
03	62 N	44	-0-	-18	44	3	Y	-0-	2
04	60 N	54	-0-	-6	54	3	Y	-0-	2

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16	RRCID -> 015587	COMPL. DATE 08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8559	-	8653	
11	154 N	154	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	195	3			N	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	173	3			N	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	138	3			N	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	181	3			N	-0-
04	180 N	161	-0-	-19	161	3			N	-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C	RRCID -> 015588	COMPL. DATE 11/05/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8826	-	8858	
11	516 N	516	-0-	-0-	6	1	510	3	N	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	514	3			N	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	518	3			N	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	466	3			N	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	535	3			N	-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	576	3			N	-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18	RRCID -> 015589	COMPL. DATE 04/26/1944	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8378	-	8494	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1	RRCID -> 015590	COMPL. DATE 06/14/1949	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8754	-	8798	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2	RRCID -> 015591	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8656	-	8768	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
OGU (LEWIS, E. S. -1)										WELL #:	20	RRCID -> 015593	COMPL. DATE 04/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8850 - 8781
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-				
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-				
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-				
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-				
OGU (LEWIS, J. H. A-1)										WELL #:	21 C	RRCID -> 015594	COMPL. DATE 09/15/1940	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7869 - 7989
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	13	1	N	-0-			-0-				
12	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3	N	-0-			-0-				
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	N	-0-			-0-				
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			-0-				
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			-0-				
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-				
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-				
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-				
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-				
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-				
OGU (LEWIS, R. R. -1)										WELL #:	23	RRCID -> 015596	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8437 - 8537
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16																
OGU (LEWIS, S. R. -1)										WELL #:	24	RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8773 - 8871
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
OGU (MC & SUGGETT -2)										WELL #:	25 C	RRCID -> 015598	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 7910 - 7950
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -1)		NO RPT	NO RPT	//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
				//CONT.// 945936					WELL #: 26 C	RRCID -> 015599	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 9638	PERF. 7988 - 8180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
OGU (MAGERS, T. M. -1)				WELL #: 27 C	RRCID -> 015600	COMPL. DATE 02/24/1941	TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
OGU (PEACOCK, C. A. -1)				WELL #: 28	RRCID -> 015603	COMPL. DATE 09/21/1940	TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167				
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	23 1	2092 3	N	-0-			-0-	-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-	-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-	-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			-0-	-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-	-0-
*04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 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				
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	450	-0-	450	3492	450 3		N	-0-			-0-	-0-
03	SWR 10	692	-0-	692	4184	692 3		N	-0-			-0-	-0-
04	SWR 10	68	-0-	68	4252	68 3		N	-0-			-0-	-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 C	RRCID -> 015607	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
04	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				
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2 1	177 3	N	-0-			-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-	-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

-----  
OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236  
-----

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
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966  
-----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696  
-----

11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-					-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

-----  
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780  
-----

11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
12		186 N	113	-0-	-73	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02		168 N	73	-0-	-95	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

-----  
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
-----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820  
-----

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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  
-----

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

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
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	3 1	591 3	Y	361	364 1		155
						397 9						
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	675 3	447 9	Y	406	361 1		200
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	570 3	268 9	Y	244	191 1		253
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	503 3	350 9	Y	318	368 1		203
03	837 N	669	-0-	-168	-0-	493 3	176 9	Y	160	185 1		178
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	604 3	273 9	Y	248	373 1		53

-----  
 OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

-----  
 OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

11	SWR 10	1835	-0-	1835	80510	20 1	1815 3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	2288	-0-	2288	82798	2288 3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2077	-0-	2077	84875	2077 3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	2317	-0-	2317	87192	2317 3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	2711	-0-	2711	89903	2711 3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	2413	-0-	2413	92316	2413 3		N	-0-			-0-

-----  
 EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

-----  
 HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-			1
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			1
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			1
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 3	2 9	Y	2			3
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1			4

-----  
 MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 3	N	-0-			-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-			-0-



OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HEARNE, BEN			WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947			TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN			WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949			TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	Y	-0-		27
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-		27
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	776	3	54	9	Y	49	52 1	24
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8		32
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1143	3	32	9	Y	29		61
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7		68
OGU (SAYLORS, M. A-2)			WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHRADER, M. B.			WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951			TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)			WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820			
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)			WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU * STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495	COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7943 - 7991					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 8022 - 8258					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 11648	PERF. 8101 - 8295					
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9 1	838 3	N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 8748 - 8879					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 8125 - 8336					
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	30 1	2776 3	N	-0-			-0-
12	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
04	2910 N	2885	-0-	-25	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 7841 - 8064					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON								
OGU (LEWIS, S. J. -1)		//CONT.//	945936	WELL #:	61 C	RRCID ->	117578	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:	62 C	RRCID ->	118325	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	8588 - 8603			
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	N	-0-			-0-
12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	3	N	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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.	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	529	-0-	529	817	529	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	89	-0-	89	906	89	3	N	-0-		-0-
-----											
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY ET AL -D-		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
		//CONT.// 945936	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
-----										
			6	142644	10/22/1949	8932	8672			8874
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OGU ((MCGEE, S.S. -5))			124	148590	01/20/1994	12230	7900			8090
11	2280 X	1977	-0-	-303	-0-	21	1	1956	3	-0-
12	2015 X	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			-0-
02	1988 X	1973	-0-	-15	-0-	1973	3			-0-
03	2201 X	1431	-0-	-770	-0-	1431	3			-0-
04	2490 N	1188	-0-	-1302	-0-	1188	3			-0-
-----										
OGU (ASHER, W.D. -1)			87	149650	05/19/1994	10403	8036			8239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OGU (HOWELL, W.Y. -3)			117	153462	01/13/1995	11925	7807			7845
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	32	1	2916	3	-0-
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			-0-
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			-0-
*04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			-0-
-----										
OGU (INGRAM, M.W. -5)			136	158672	04/12/1996	10350	7940			8152
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	8	1	737	3	-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			-0-
-----										
OGU (INGRAM, M. W.-2)			71	159275	05/02/1996	10192	8179			8278
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10	1	922	3	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3			-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			-0-
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			-0-
-----										
TEDFORD, J.W.			1	159417		9062	8924			9019
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			-0-
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -6)				//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936 WELL #: 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
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	CODE	BALANCE
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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											
11	SWR 10	530	-0-	530	64163	6 1	524 3	N	-0-		-0-
12	SWR 10	620	-0-	620	64783	620 3		N	-0-		-0-
01	SWR 10	637	-0-	637	65420	637 3		N	-0-		-0-
02	SWR 10	593	-0-	593	66013	593 3		N	-0-		-0-
03	SWR 10	672	-0-	672	66685	672 3		N	-0-		-0-
04	SWR 10	608	-0-	608	67293	608 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (SAYLORS, M. A-7)		//CONT.// 945936	WELL #: 141	RRCID -> 172607	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8226	-		8432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	22 1	2015 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-	-0-	-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-	-0-	-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	-0-	-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-	-0-	-0-
*04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96	RRCID -> 173008	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8192	-		8413		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180	RRCID -> 173327	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8353	-		8566		
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183	RRCID -> 174283	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8315	-		8329		
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5 1	453 3	N	-0-	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-	-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75	RRCID -> 174504	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	-		8720		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170	RRCID -> 174557	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8334	-		8534		
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149	RRCID -> 174966	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8292	-		8411		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	2 1	191 3	N	-0-	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-	-0-	-0-

-----  
 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

-----  
 OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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 (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	17 1	1545 3		N	-0-			-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			N	-0-			-0-
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-			-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-			-0-
*04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	4 1	372 3		N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3			N	-0-			-0-
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	7 1	626 3		N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
*04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #:		72	RRCID ->	188332	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8208 - 8625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID ->	191631	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8062 - 8276
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #:		144	RRCID ->	193761	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8059 - 8170
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #:		110	RRCID ->	206945	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8238 - 8426
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #:		196	RRCID ->	209830	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8432 - 8616
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	6	1	587	3	N	-0-	-0-
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-	-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-	-0-
02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #:		197	RRCID ->	209831	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8382 - 8612
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #:		200	RRCID ->	210226	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8266 - 8462
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1448	3	N	-0-	-0-
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-	-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-	-0-
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-	-0-
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-	-0-
*04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F.S. -2)			//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
			WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8184	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J. M. #4)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. PARKER		67416 830 106406	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. SCOTT, J. O.		663478	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	6 1 11 9	2088 3	N	10			67
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	2336 3	N	20			87
01	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	6 1 8 9	2180 3	N	7			94
02	1988 X	1956	-0-	-32	-0-	6 1	1950 3	N	-0-			94
03	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	6 1 1 9	2157 3	N	1			95
04	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	6 1 9 9	1871 3	N	8			103

XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)		945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	56 1	5189 3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4829	-0-	-38	-0-	4829 3		N	-0-			-0-
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 3		N	-0-			-0-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3		N	-0-			-0-
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-			-0-
*04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 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
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T	RRCID -> 015625	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8845	- 9351					
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1	1427 3	N	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1045	-0-	-187	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2946	3	N	-0-			-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-			-0-
01	2883 X	2194	-0-	-689	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
02	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
03	2883 X	1656	-0-	-1227	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
04	2790 X	1573	-0-	-1217	-0-	-0-	1573	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					
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861					
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1925	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	981	-0-	-507	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	994	-0-	-494	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
02	1344 N	1000	-0-	-344	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	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					
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376					
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	3	N	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
02	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
03	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #:	29 L	RRCID ->	031403	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8306 - 9675
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	20 1	1868 3	N	-0-		-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
01	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
02	1764 N	1016	-0-	-748	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1336	-0-	-617	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
04	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:	42	RRCID ->	032536	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 10136
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #:	81	RRCID ->	033625	COMPL. DATE	05/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8709 - 10020
11	3270 X	3189	-0-	-81	-0-	34 1	3155 3	N	-0-		-0-
12	3317 X	2751	-0-	-566	-0-	2751 3		N	-0-		-0-
01	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	3018 3		N	-0-		-0-
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3		N	-0-		-0-
03	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431 3		N	-0-		-0-
*04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #:	43	RRCID ->	033875	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	7915 - 10080
11	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	40 1	3696 3	N	-0-		-0-
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-		-0-
01	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3		N	-0-		-0-
03	4092 X	4070	-0-	-22	-0-	4070 3		N	-0-		-0-
*04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:	47 T	RRCID ->	034594	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	N/A
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	39 1	3564 3	N	-0-		-0-
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-		-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		N	-0-		-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3		N	-0-		-0-
*04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:	82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 3	N	-0-		-0-
12	589 N	400	-0-	-189	-0-	400 3		N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-		-0-
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:	83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7846 - 10280
11	3270 X	3187	-0-	-83	-0-	34 1	3153 3	N	-0-		-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-		-0-
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3		N	-0-		-0-
02	2968 X	2479	-0-	-489	-0-	2479 3		N	-0-		-0-
03	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2912	-0-	-478	-0-	2912 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8778 - 9995	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 9976	
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-		-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
02	2128 N	1870	-0-	-258	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
03	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1933	-0-	-227	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A	
11	2970 X	1623	-0-	-1347	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	2759 X	1596	-0-	-1163	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
01	2542 X	1358	-0-	-1184	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
*04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 10077	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 8897 - 9587	
11	3600 X	2883	-0-	-717	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	3	N	-0-		-0-
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-		-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3316	-0-	-224	-0-	3316	3	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, JANE -1)			WELL #: 89			RRCID -> 088495			COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892					
M	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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					
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	39	1	3554	3	N	-0-		-0-
12		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-		-0-
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-		-0-
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-		-0-
03		3069 X	3026	-0-	-43	-0-	3026	3			N	-0-		-0-
*04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-		-0-
-----														
OGU (KILLINGSWORTH -2)			WELL #: 60			RRCID -> 094942			COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419					
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	N	-0-		-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-		-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-		-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-		-0-
*04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-
-----														
OGU (PEACOCK, C. A. -2)			WELL #: 90			RRCID -> 097463			COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		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					
11		300 N	101	-0-	-199	-0-	1	1	100	3	N	-0-		-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-		-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
-----														
OGU (MCGEE, S. S. -3)			WELL #: 52			RRCID -> 102496			COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038					
11		4560 X	4441	-0-	-119	-0-	48	1	4393	3	N	-0-		-0-
12		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-		-0-
01		4712 X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3			N	-0-		-0-
02		4256 X	4125	-0-	-131	-0-	4125	3			N	-0-		-0-
03		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	4628	3			N	-0-		-0-
04		4560 X	4379	-0-	-181	-0-	4379	3			N	-0-		-0-
-----														
OGU (INGRAM, M. W. -3)			WELL #: 72			RRCID -> 105230			COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733					
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	3	N	-0-		-0-
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-		-0-
01		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-		-0-
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-		-0-
03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-		-0-
*04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108	COMPL. DATE 12/21/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8662	- 9964		
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	29 1	2690 3	N	-0-	-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-	-0-
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-	-0-
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-	-0-
03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-	-0-
04	2970 N	2785	-0-	-185	-0-	2785 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 8030	- 10042		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7 1	674 3	N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	- 9788		
11	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	22 1	2054 3	N	-0-	-0-
12	2728 N	2387	-0-	-341	-0-	2387 3		N	-0-	-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-	-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-	-0-
03	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	2327 3		N	-0-	-0-
*04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 7841	- 9933		
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	27 1	2473 3	N	-0-	-0-
12	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743 3		N	-0-	-0-
01	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	2744 3		N	-0-	-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-	-0-
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-	-0-
*04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 8173	- 9766		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 11061	PERF. 8559	- 9723		
11	1200 N	915	-0-	-285	-0-	10 1	905 3	N	-0-	-0-
12	961 N	941	-0-	-20	-0-	941 3		N	-0-	-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	-0-
02	868 N	595	-0-	-273	-0-	595 3		N	-0-	-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115	- 9455		
11	3000 N	2530	-0-	-470	-0-	13 1	2503 3	N	-0-	-0-
12	1455 N	1442	-0-	-13	-0-	1442 3		N	-0-	-0-
01	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	2226 3		N	-0-	-0-
02	2548 X	2146	-0-	-402	-0-	2146 3		N	-0-	-0-
03	2821 X	2187	-0-	-634	-0-	2187 3		N	-0-	-0-
04	2520 X	2190	-0-	-330	-0-	2190 3		N	-0-	-0-

-----  
 OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	-0-	-0-
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-	-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-	-0-
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-

-----  
 OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	3	N	-0-	-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-	-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-	-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-	-0-

-----  
 OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	18	1	1676	3	N	-0-	-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-	-0-
01	3100	N	3412	-0-	312	-0-	3412	3			N	-0-	-0-
02	2013	N	1701	-0-	-312	-0-	1701	3			N	-0-	-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-	-0-
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-	-0-

-----  
 OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	3	N	-0-	-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-	-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-	-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	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

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	3	N	-0-	-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-	-0-
02	812	N	16	-0-	-796	-0-	16	3			N	-0-	-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----  
 OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	26	1	2388	3	N	-0-	-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-	-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-	-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-	-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98	RRCID -> 116221	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8062	- 10250					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	1021	3	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-			-0-
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99	RRCID -> 116629	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8158	- 10126					
11	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	15	1	N	-0-	1391	3	-0-
12	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100	RRCID -> 117686	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7997	- 10058					
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	1251	3	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101	RRCID -> 117926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8742	- 10300					
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	2231	3	-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
*04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	167	3	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MULLENAX		WELL #: 1	RRCID -> 118440	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9547	- 9966					
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	186	2	N	2	2	9	95
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			95
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2	N	-0-			95
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2	N	-0-			95
03	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2	N	-0-			95
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			95

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	N	976	3	-0-
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1152	3	-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	12	1	N	1081	3	-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634				
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2505	3	-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2010	N	1384	-0-	-626	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1694	3	-0-
12	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	N	426	3	-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513					
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-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					
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-		-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713					
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	14	1	1304	3	N	-0-		-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-		-0-
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-		-0-
02	1232 N	1013	-0-	-219	-0-	1013	3			N	-0-		-0-
03	1333 N	789	-0-	-544	-0-	789	3			N	-0-		-0-
04	1170 N	819	-0-	-351	-0-	819	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					
11	690 N	524	-0-	-166	-0-	6	1	518	3	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-		-0-
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-		-0-
03	496 N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-		-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	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					
11	4980 X	4973	-0-	-7	-0-	53	1	4920	3	N	-0-		-0-
12	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213	3			N	-0-		-0-
01	5301 X	4966	-0-	-335	-0-	4966	3			N	-0-		-0-
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-		-0-
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-		-0-
*04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212					
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	42	1	3823	3	N	-0-		-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-		-0-
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-		-0-
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-		-0-
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-		-0-
*04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570					
11	1890 X	1799	-0-	-91	-0-	19	1	1780	3	N	-0-		-0-
12	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-		-0-
01	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-		-0-
02	1680 X	1488	-0-	-192	-0-	1488	3			N	-0-		-0-
03	2046 X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-		-0-
04	1440 N	956	-0-	-484	-0-	956	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//			67416 830		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//			945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111			RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8092 - 10090		
M	O	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
-----															
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-			41	1	3809	3	N	-0-	-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-			4806	3			N	-0-	-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-			4989	3			N	-0-	-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-			4457	3			N	-0-	-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-			4933	3			N	-0-	-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-			4458	3			N	-0-	-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112			RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9068 - 10107		
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-			54	1	5007	3	N	-0-	-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-			5182	3			N	-0-	-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-			5683	3			N	-0-	-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-			4949	3			N	-0-	-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-			5425	3			N	-0-	-0-
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-			4889	3			N	-0-	-0-
-----															
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113			RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 7946 - 10281		
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-			12	1	1105	3	N	-0-	-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-			1166	3			N	-0-	-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-			1131	3			N	-0-	-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-			931	3			N	-0-	-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-			1138	3			N	-0-	-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-			1096	3			N	-0-	-0-
-----															
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114			RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 12350			PERF. 9267 - 9970		
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-			20	1	1851	3	N	-0-	-0-
12	2511	N	2014	-0-	-497	-0-			2014	3			N	-0-	-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-			2045	3			N	-0-	-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-			1923	3			N	-0-	-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-			2061	3			N	-0-	-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-			1993	3			N	-0-	-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116			RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 11930			PERF. 8909 - 9776		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123			RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 9362 - 10239		
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-			51	1	4666	3	N	-0-	-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-			5259	3			N	-0-	-0-
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-			4823	3			N	-0-	-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-			4497	3			N	-0-	-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-			4238	3			N	-0-	-0-
04	4320	X	4023	-0-	-297	-0-			4023	3			N	-0-	-0-
-----															
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125			RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10033			PERF. 8345 - 9666		
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-			11	1	984	3	N	-0-	-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-			1020	3			N	-0-	-0-
01	1209	N	880	-0-	-329	-0-			880	3			N	-0-	-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-			924	3			N	-0-	-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-			1050	3			N	-0-	-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-			1152	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9285 - 10211		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 9758		
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8905 - 9142		
11	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	79	1	1310	3	N	-0-
12	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	2528	3			N	-0-
01	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-
02	2128	X	706	-0-	-1422	-0-	706	3			N	-0-
03	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	3			N	-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-
-----												
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048		PERF. 7860 - 9816		
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	9	1	874	3	N	-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632		
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	17	1	1594	3	N	-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-
-----												
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904		
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	3	N	-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-
-----												
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621		
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	3	N	-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-



-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE *	DISPOSITIONS CODE *	EOM BALANCE
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-	-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	16	1	1491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-	-0-	-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1075	-0-	-325	-0-	1075	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1044	-0-	-692	-0-	1044	3			N	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	383	-0-	-1927	-0-	383	3			N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165

11	840 N	822	-0-	-18	-0-	9	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-	-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-	-0-	-0-

-----

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
OGU (LEWIS, J. H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1031	3	N	-0-					-0-
12		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01		1209 X	1012	-0-	-197	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02		1092 X	1070	-0-	-22	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03		1209 X	1091	-0-	-118	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

11		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2432	3	N	-0-					-0-
12		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02		2296 N	2161	-0-	-135	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03		2697 N	2298	-0-	-399	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04		2580 N	2338	-0-	-242	-0-	-0-	2338	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

11		840 N	628	-0-	-212	-0-	-0-	7	1	621	3	N	-0-					-0-
12		868 N	283	-0-	-585	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01		868 N	545	-0-	-323	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	3	N	-0-					-0-
12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

11		2430 N	2425	-0-	-5	-0-	-0-	26	1	2399	3	N	-0-					-0-
12		2356 N	1805	-0-	-551	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01		2511 N	1750	-0-	-761	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02		2268 N	1574	-0-	-694	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

-----

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	N	-0-					-0-
12		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
02		3192 X	3175	-0-	-17	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03		3658 X	2415	-0-	-1243	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04		3540 X	2293	-0-	-1247	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7930 - 9918	
M	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
11	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	12 1	1113 3	N	-0-		-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9132 - 9142	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	1 1	82 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 8890 - 9785	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	13 1	1194 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	801	-0-	-346	-0-	801 3		N	-0-		-0-
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 3		N	-0-		-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8942 - 9792	
11	7710 X	7407	-0-	-303	-0-	80 1	7327 3	N	-0-		-0-
12	7967 X	6178	-0-	-1789	-0-	6178 3		N	-0-		-0-
01	8029 X	5516	-0-	-2513	-0-	5516 3		N	-0-		-0-
02	7252 X	6571	-0-	-681	-0-	6571 3		N	-0-		-0-
03	8029 X	7702	-0-	-327	-0-	7702 3		N	-0-		-0-
04	7410 X	6370	-0-	-1040	-0-	6370 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. N/A	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11 1	989 3	N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LANG		WELL #:		1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830		
M	O	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
11	2310 X	2068	-0-	-242	-0-	2062	2	6	9	N	5	233
12	2635 X	1259	-0-	-1376	-0-	1259	2			N	-0-	233
01	2635 X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2			N	-0-	233
02	2380 X	1355	-0-	-1025	-0-	1355	2			N	-0-	233
03	2139 X	1449	-0-	-690	-0-	1449	2			N	-0-	233
04	2070 X	1260	-0-	-810	-0-	1260	2			N	-0-	233
-----												
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #:		167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
11	1620 N	987	-0-	-633	-0-	28	1	959	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-	-0-
01	1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-	-0-
02	924 N	604	-0-	-320	-0-	604	3			N	-0-	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #:		169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784		
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #:		172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1600	3	N	-0-	-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-	-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-	-0-
02	1512 N	1420	-0-	-92	-0-	1420	3			N	-0-	-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-	-0-
04	1620 N	1458	-0-	-162	-0-	1458	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #:		175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	16	1	1470	3	N	-0-	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-	-0-
01	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1478	3			N	-0-	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-	-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-	-0-
*04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #:		174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052		
11	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	15	1	1367	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-	-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-	-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-	-0-
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID ->	145327	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9142 - 9451	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	11 1	1023 3	N	-0-	-0-	
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339 3		N	-0-	-0-	
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	-0-	
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-	-0-	
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-	-0-	
04	1350	N	798	-0-	-552	-0-	798 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID ->	145330	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9554	
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	1 1	76 3	N	-0-	-0-	
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID ->	145599	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9047 - 9942	
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	85 1	2448 3	N	-0-	-0-	
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 3		N	-0-	-0-	
01	3441	X	1483	-0-	-1958	-0-	1483 3		N	-0-	-0-	
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	2413 3		N	-0-	-0-	
03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	2120 3		N	-0-	-0-	
04	3420	X	2268	-0-	-1152	-0-	2268 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID ->	145602	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8353 - 9673	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-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	
11	1530	X	1413	-0-	-117	-0-	15 1	1398 3	N	-0-	-0-	
12	1581	X	1528	-0-	-53	-0-	1528 3		N	-0-	-0-	
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-	-0-	
02	1316	X	915	-0-	-401	-0-	915 3		N	-0-	-0-	
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404 3		N	-0-	-0-	
04	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID ->	145609	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8828 - 10096	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID ->	145884	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8160 - 9538	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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 (HARVARD, J.M. -9)		WELL #:		187	RRCID ->	145997	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8900 - 9990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	39	1	3584	3	N	-0-	-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-	-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-	-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-	-0-
*04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-	-0-

  

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #:		183	RRCID ->	145999	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9398 - 9657
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189	RRCID ->	146286	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8320 - 9682
11	3600 X	1371	-0-	-2229	-0-	15	1	1356	3	N	-0-	-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-	-0-
01	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-	-0-
02	3388 X	3188	-0-	-200	-0-	3188	3			N	-0-	-0-
03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	3			N	-0-	-0-
04	4260 X	2952	-0-	-1308	-0-	2952	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
11	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	12	1	1126	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	3			N	-0-	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-	-0-
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-	-0-

  

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #:		191	RRCID ->	146419	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9016 - 9470
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	21	1	1970	3	N	-0-	-0-
12	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	3			N	-0-	-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-	-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-	-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-	-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-	-0-

  

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #:		190	RRCID ->	146421	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	8842 - 9362
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	3	N	-0-	-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	7575	-0-	4475	4475	7575	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	7246	-0-	4446	8921	7246	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	7229	-0-	4129	13050	7229	3			N	-0-	-0-
*04	18396 X	5346	-0-	-13050	-0-	5346	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #:		184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	600	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-	-0-	
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-	
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-	-0-	
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	-0-	
-----													
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #:		194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962	
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	30	1	2789	3	N	-0-	-0-	
12	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-	-0-	
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-	-0-	
02	2688 X	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			N	-0-	-0-	
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-	-0-	
04	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	2869	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-	-0-	
-----													
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #:		179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #:		182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:	166	RRCID ->	178083	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9266 - 10009		
M	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:	130	RRCID ->	179532	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	8764 - 10130		
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	3	N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:	195	RRCID ->	179580	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8957 - 10014		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #:	198	RRCID ->	209833	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8106 - 10033		
11	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	19	1	1754	3	N	-0-			-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
01	2697 X	1879	-0-	-818	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
02	2436 X	1072	-0-	-1364	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
03	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	1545	-0-	-1335	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:	150	RRCID ->	210369	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	8664 - 9778		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 8888 - 10208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	15 1	1394 3	N	-0-		-0-
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
02	1316 X	1159	-0-	-157	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
03	1581 X	1385	-0-	-196	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
04	1530 X	1315	-0-	-215	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 9150 - 10050	
11	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	42 1	3856 3	N	-0-		-0-
12	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3950 3		N	-0-		-0-
01	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983 3		N	-0-		-0-
02	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	3719 3		N	-0-		-0-
03	4185 X	4100	-0-	-85	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
*04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10010	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	13 1	1171 3	N	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 9857	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10 1	893 3	N	-0-		-0-
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	226 3		N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	646 3		N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
-----											
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 9479	
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	27 1	4631 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	3076 3		N	-0-		-0-
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 3		N	-0-		-0-
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3		N	-0-		-0-
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3		N	-0-		-0-
*04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	152209 X	37225	-0-	-114984	-0-	37225 3	N	-0-			-0-
12	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	37044 3	N	-0-			-0-
01	35776 X	35776	-0-	-0-	-0-	35776 3	N	-0-			-0-
02	35924 X	34049	-0-	-1875	-0-	34049 3	N	-0-			-0-
03	38471 X	36809	-0-	-1662	-0-	36809 3	N	-0-			-0-
04	37230 X	35191	-0-	-2039	-0-	35191 3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

11	138690 X	129897	-0-	-8793	-0-	129897 3	N	-0-			-0-
12	143313 X	130154	-0-	-13159	-0-	130154 3	N	-0-			-0-
01	139252 X	135270	-0-	-3982	-0-	135270 3	N	-0-			-0-
02	125776 X	123151	-0-	-2625	-0-	123151 3	N	-0-			-0-
03	135284 X	129075	-0-	-6209	-0-	129075 3	N	-0-			-0-
04	130920 X	128404	-0-	-2516	-0-	128404 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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. 501545							
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212				COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430	- 9683
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401				COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568	- 10118
11	3390 X	1754	-0-	-1636	-0-	568 1	4
12	3503 X	1744	-0-	-1759	-0-	303 1	-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	414 1	4
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	274 1	4
03	1860 X	1571	-0-	-289	-0-	280 1	4
04	2280 X	696	-0-	-1584	-0-	149 1	4
-----							
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759				COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9544	- 9676
11	2969 N	2548	-0-	-421	-0-	377 1	33
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	374 1	33
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	347 1	33
02	2660 X	1723	-0-	-937	-0-	301 1	33
03	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	334 1	33
04	2550 X	1794	-0-	-756	-0-	384 1	33
-----							
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749				COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9499	- 9828
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
-----							
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930				COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9682	- 9964
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	712 1	32
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	746 1	32
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	732 1	32
02	4900 X	3948	-0-	-952	-0-	689 1	32
03	5425 X	4119	-0-	-1306	-0-	734 1	32
04	4800 X	3458	-0-	-1342	-0-	740 1	32
-----							
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578				COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9696	- 10689
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	326 1	43
12	2108 X	1977	-0-	-131	-0-	343 1	43
01	2108 X	1909	-0-	-199	-0-	338 1	43
02	2044 X	1685	-0-	-359	-0-	294 1	43
03	2263 X	1842	-0-	-421	-0-	328 1	43
04	2190 X	1766	-0-	-424	-0-	378 1	43
-----							
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339				COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 10820	- 10970
11	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	331 1	30
12	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	358 1	30
01	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	358 1	30
02	1848 N	1621	-0-	-227	-0-	283 1	30
03	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	364 1	30
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	419 1	30

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545													
STONE, R. E. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	167914	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9536	-	9553			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	190	1	3985	2	Y	-0-				-0-
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-				-0-
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3550	2	Y	-0-				-0-
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	174	1	3613	2	Y	-0-				-0-
03		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4113	2	Y	-0-				-0-
*04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	Y	-0-				-0-
-----																
ETHRIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	169925	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9788	-	10147			
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01		364 X	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	N	-0-				-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04		360 X	330	-0-	-30	-0-	71	1	259	2	N	-0-				-0-
-----																
TUCKER		WELL #:	6	RRCID ->	170086	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11104	-	11162			
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	467	1	2689	2	Y	-0-				65
12		3038 X	2729	-0-	-309	-0-	474	1	2255	2	Y	-0-				65
01		3038 X	2768	-0-	-270	-0-	490	1	2278	2	Y	-0-				65
02		2576 X	2371	-0-	-205	-0-	414	1	1957	2	Y	-0-				65
03		2852 X	2030	-0-	-822	-0-	362	1	1668	2	Y	-0-				65
04		2760 X	2481	-0-	-279	-0-	531	1	1950	2	Y	-0-				65
-----																
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	170131	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9634	-	10466			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BETTINGER		WELL #:	3	RRCID ->	175324	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11096	-	11158			
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	488	1	2806	2	N	-0-				64
12		3038 X	2841	-0-	-197	-0-	494	1	2347	2	N	-0-				64
01		3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	334	1	1551	2	N	-0-				64
02		3080 X	2825	-0-	-255	-0-	493	1	2332	2	N	-0-				64
03		3410 X	2730	-0-	-680	-0-	486	1	2244	2	N	-0-				64
04		3300 X	2500	-0-	-800	-0-	535	1	1965	2	N	-0-				64
-----																
MCCLARAN, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	183157	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10252	-	10737			
11		810 N	805	-0-	-5	-0-	37	1	768	2	Y	-0-				-0-
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-				-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-				-0-
02		756 N	690	-0-	-66	-0-	32	1	658	2	Y	-0-				-0-
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	38	1	797	2	Y	-0-				-0-
04		780 N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545												
KENNEDY, FORREST		WELL #:	1	RRCID ->	194957	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	10470	-	11600		
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	
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50 1	1037 2	Y	-0-				-0-	
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46 1	974 2	Y	-0-				-0-	
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1	1122 2	Y	-0-				-0-	
02		1008 N	996	-0-	-12	-0-	46 1	950 2	Y	-0-				-0-	
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52 1	1078 2	Y	-0-				-0-	
04		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	51 1	1073 2	Y	-0-				-0-	
-----															
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:	828082	RRCID ->			159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9756	-	9774
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:	828082	RRCID ->			159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9756	-	9774
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94	
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:	881167	RRCID ->			165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	9700	-	9710
SCHULTZ "E"		WELL #:	881167	RRCID ->			165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	9700	-	9710
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-				66	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-				66	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-				66	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-				66	
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-				66	
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-				66	
-----															
SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID ->			165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	7530	-	7828
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

-----														
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"			WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 10792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SCHULTZ "E"			WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620		
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-		28	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		28	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-		28	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-		28	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		28	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-		28	
-----														
SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910		
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		Y	-0-		109	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		109	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		109	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-		109	
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		109	
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
VALENCIA OPERATING COMPANY					881167									
SCHULTZ "E"			WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6582 - 6910		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02		28 X	12	-0-	-16	-0-	11	3	1	9	N	1					1
03		31 X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
*04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	869	2	N	-0-					-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					-0-
*04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	1330	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1427	2	N	-0-					36
12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1519	2	N	-0-					36
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	2072	2	N	-0-					36
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	2	N	-0-					36
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	2940	2	N	-0-					36
04	2430 X	676	-0-	-1754	-0-	-0-	145	1	531	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	1240 X	35	-0-	-1205	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					32
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. HILL, LAURA		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BETTINGER				WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963					
11	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	395	1	2271	2	N	-0-					38
12	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	419	1	1992	2	N	-0-					38
01	2697 X	2153	-0-	-544	-0-	381	1	1772	2	N	-0-					38
02	2492 X	1756	-0-	-736	-0-	306	1	1450	2	N	-0-					38
03	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	409	1	1889	2	N	-0-					38
04	2670 X	2153	-0-	-517	-0-	461	1	1692	2	N	-0-					38
-----																
PHILLIPS				WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982					
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	701	1	4033	2	N	-0-					56
12	4743 X	4223	-0-	-520	-0-	734	1	3489	2	N	-0-					56
01	4743 X	4580	-0-	-163	-0-	811	1	3769	2	N	-0-					56
02	4424 X	4041	-0-	-383	-0-	705	1	3336	2	N	-0-					56
03	4898 X	4370	-0-	-528	-0-	779	1	3591	2	N	-0-					56
04	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	883	1	3240	2	N	-0-					56
-----																
RENFROE, R. L.				WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1477	1	8500	2	Y	-0-					34
12	9641 X	5540	-0-	-4101	-0-	963	1	4577	2	Y	-0-					34
01	9641 X	5616	-0-	-4025	-0-	994	1	4622	2	Y	-0-					34
02	8428 X	5103	-0-	-3325	-0-	890	1	4213	2	Y	-0-					34
03	9331 X	5825	-0-	-3506	-0-	1038	1	4787	2	Y	-0-					34
04	9030 X	1290	-0-	-7740	-0-	276	1	1014	2	Y	-0-					34





-----															
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
ALEXANDER, TONI			WELL #: 1				RRCID -> 281872			COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	1317	1	27581	2	N	-0-			-0-
12		30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1374	1	29293	2	N	-0-			-0-
01		28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1317	1	27207	2	N	-0-			-0-
02		25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1188	1	24707	2	N	-0-			-0-
03		26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	1226	1	25667	2	N	-0-			-0-
*04		24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1123	1	23650	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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		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			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #: 2				RRCID -> 189852			COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082  
 CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2		N	-0-			133
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			133
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			133
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			133
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			133
*04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4144	2	13	9	N	12		195
12	4836	X	3708	-0-	-1128	-0-	3674	2	34	9	N	31	179 1	47
01	5456	X	3488	-0-	-1968	-0-	3474	2	14	9	N	13		60
02	4928	X	3205	-0-	-1723	-0-	3188	2	17	9	N	15		75
03	5456	X	3699	-0-	-1757	-0-	3686	2	13	9	N	12		87
04	4170	X	2330	-0-	-1840	-0-	2327	2	3	9	N	3		90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789  
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					25
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					25
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					25
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					25
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					25
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2373	2	Y	23					82
								25	9									
12	2015	X	1606	-0-	-409	-0-	-0-	50	1	1549	2	Y	6					88
								7	9									
01	2139	X	613	-0-	-1526	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	2					90
								2	9									
02	2296	X	2237	-0-	-59	-0-	-0-	74	1	2159	2	Y	4					94
								4	9									
03	2542	X	1867	-0-	-675	-0-	-0-	48	1	1813	2	Y	5					99
								6	9									
04	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	-0-	78	1	2269	2	Y	4					103
								4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

11	780	N	626	-0-	-154	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	-0-					-0-
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-					-0-
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
 DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19 1	634 2	Y	27		56
12	620 N	407	-0-	-213	-0-	30 9	377 2	Y	16	51 1	21
01	744 N	475	-0-	-269	-0-	12 1	445 2	Y	17		38
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 9	649 2	Y	42	54 1	26
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	11 1	395 2	Y	24		50
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 9	522 2	Y	33		83
						18 1					
						36 9					

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	59 1	2008 2	Y	19		75
12	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	21 9	1824 2	Y	6		81
01	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	59 1	1938 2	Y	8		89
02	1960 X	1958	-0-	-2	-0-	7 9	1890 2	Y	3		92
03	2170 X	1849	-0-	-321	-0-	46 1	1795 2	Y	5		97
*04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	9 9	2143 2	Y	4		101
						65 1					
						3 9					
						48 1					
						6 9					
						74 1					
						4 9					

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

11	2625 N	2603	-0-	-22	-0-	73 1	2479 2	N	46	163 1	23
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	51 9	2100 2	N	144		167
01	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	68 1	2352 2	N	105		272
02	2660 X	2347	-0-	-313	-0-	158 9	2174 2	N	89	183 1	178
03	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	56 1	2145 2	N	101		279
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	116 9	2640 2	N	108	190 1	197
						75 1					
						98 9					
						57 1					
						111 9					
						91 1					
						119 9					

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

11	1230 N	733	-0-	-497	-0-	21 1	712 2	Y	-0-		28
12	1116 N	577	-0-	-539	-0-	18 1	559 2	Y	-0-		28
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	16 1	684 2	Y	-0-		28
02	1008 X	556	-0-	-452	-0-	19 1	537 2	Y	-0-		28
03	868 X	499	-0-	-369	-0-	13 1	486 2	Y	-0-		28
04	720 X	671	-0-	-49	-0-	22 1	649 2	Y	-0-		28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

11	3000 X	2220	-0-	-780	-0-	63 1	2157 2	Y	-0-		64
12	3782 X	1951	-0-	-1831	-0-	62 1	1889 2	Y	-0-		64
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	109 1	4573 2	Y	-0-		64
02	3416 X	2540	-0-	-876	-0-	85 1	2455 2	Y	-0-		64
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	79 1	2979 2	Y	-0-		64
04	3900 X	2686	-0-	-1214	-0-	90 1	2596 2	Y	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	1	1 8	47
12	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	116	1	2010	2	N	-0-		47
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	2	N	1	1 8	47
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	133	1	2230	2	N	13		60
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2427	2	N	6	2 8	64
04	2670	N	1335	-0-	-1335	-0-	85	1	1232	2	N	16		80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		42
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	10		52

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

11	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	120	1	2051	2	N	-0-		127
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2206	2	N	-0-		127
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	112	1	2078	2	N	-0-		127
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	110	1	1854	2	N	-0-		127
03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	118	1	1964	2	N	1	1 8	127
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	118	1	1722	2	N	-0-		127

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

11	450	N	436	-0-	-14	-0-	30	1	395	2	N	10		52
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-		52
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-		52
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	25	1	279	2	N	-0-		52
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-		52
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-		52

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE		
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789		
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900		
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
11	1708 X	1708 -0- -0- -0- 46 1 1587 2 Y 68 154
12	2542 X	1370 -0- -1172 -0- 75 9 1267 2 Y 56 135 1 75
01	2542 X	1401 -0- -1141 -0- 41 1 1316 2 Y 49 124
02	2296 X	1278 -0- -1018 -0- 62 9 1157 2 Y 74 124 1 74
03	1767 X	946 -0- -821 -0- 31 1 865 2 Y 53 127
04	1710 X	1066 -0- -644 -0- 54 9 965 2 Y 62 189
-----		
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512		
11	1915 N	1915 -0- -0- -0- 90 1 1724 2 N 92 185 1 114
12	1907 N	1907 -0- -0- -0- 101 9 1739 2 N 72 186
01	1675 N	1675 -0- -0- -0- 89 1 1518 2 N 71 257
02	1564 N	1564 -0- -0- -0- 79 9 1412 2 N 71 184 1 144
03	1457 N	1375 -0- -82 -0- 78 9 1263 2 N 43 187
*04	1665 N	1665 -0- -0- -0- 65 1 1523 2 N 60 247
-----		
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834		
11	4170 X	2529 -0- -1641 -0- 70 1 2402 2 N 52 168 1 24
12	3596 X	2035 -0- -1561 -0- 57 9 1939 2 N 30 54
01	3596 X	3029 -0- -567 -0- 63 1 2894 2 N 60 114
02	3248 X	2681 -0- -567 -0- 33 9 2522 2 N 65 179
03	3424 X	3424 -0- -0- -0- 69 1 3270 2 N 61 183 1 57
*04	3821 X	3821 -0- -0- -0- 66 9 3613 2 N 75 132
-----		
LEGACY RESERVES OPERATING LP WELL #: 495445 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
-----		
JOB #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	59	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	64	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	790	-0-	-414	-0-	36	1	754	2	N	-0-			-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	N	-0-			-0-
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

11	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	149	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	150	1	3200	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2974	-0-	-106	-0-	136	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	148	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	142	1	2989	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	N	-0-			-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW 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
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-			-0-
03	527 N	255	-0-	-272	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2333	2	N	-0-			-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	1767	-0-	-682	-0-	81	1	1686	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2082	-0-	-378	-0-	94	1	1988	2	N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

11	780 N	776	-0-	-4	-0-	35	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	33	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	36	1	762	2	Y	-0-			-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

11	960 N	945	-0-	-15	-0-	43	1	902	2	Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	46	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-			-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

11	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	140	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2141	-0-	-1021	-0-	96	1	2045	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	134	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2600	-0-	-480	-0-	119	1	2481	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	129	1	2697	2	N	-0-			-0-
*04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	76	1	1630	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	81	1	1677	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	67	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	65	1	1367	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	72	1	1524	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

11	990 N	553	-0-	-437	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	754	-0-	-300	-0-	34	1	720	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	358	-0-	-386	-0-	16	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	356	-0-	-574	-0-	16	1	340	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979										TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	- 11497	
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
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	109 1	2288 2	N		-0-			-0-
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	84 1	1798 2	N		-0-			-0-
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111 1	2297 2	N		-0-			-0-
02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	111 1	2314 2	N		-0-			-0-
03		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	128 1	2674 2	N		-0-			-0-
04		2340 N	1879	-0-	-461	-0-	85 1	1794 2	N		-0-			-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980										TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	- 4928	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980										TOTAL DEPTH	11623	PERF.11374	- 11504	
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	128 1	2681 2	N		-0-			-0-
12		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	120 1	2556 2	N		-0-			-0-
01		2883 X	2549	-0-	-334	-0-	118 1	2431 2	N		-0-			-0-
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	125 1	2600 2	N		-0-			-0-
03		2883 X	2559	-0-	-324	-0-	117 1	2442 2	N		-0-			-0-
04		2790 X	2099	-0-	-691	-0-	95 1	2004 2	N		-0-			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817	- 10912	
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	354 2	N		-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N		-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 2	N		-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	15 1	318 2	N		-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 2	N		-0-			-0-
*04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	N		-0-			-0-
-----														
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980										TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186	- 11377	
11		960 N	749	-0-	-211	-0-	34 1	715 2	Y		-0-			-0-
12		992 N	899	-0-	-93	-0-	40 1	859 2	Y		-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	43 1	893 2	Y		-0-			-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y		-0-			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	41 1	864 2	Y		-0-			-0-
*04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	39 1	823 2	Y		-0-			-0-
-----														
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980										TOTAL DEPTH	10960	PERF.10675	- 10848	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH	11267	PERF.10722	- 10929	
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	1005 2	Y		-0-			-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	Y		-0-			-0-
01		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	49 1	1013 2	Y		-0-			-0-
02		980 N	973	-0-	-7	-0-	45 1	928 2	Y		-0-			-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53 1	1116 2	Y		-0-			-0-
*04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58 1	1220 2	Y		-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 #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10712 - 10996	
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
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH	11511	PERF.11045 - 11289	
11		960 N	664	-0-	-296	-0-	30 1	634 2	N	-0-			-0-
12		837 N	623	-0-	-214	-0-	28 1	595 2	N	-0-			-0-
01		806 N	745	-0-	-61	-0-	34 1	711 2	N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	589 2	N	-0-			-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	N	-0-			-0-
04		720 N	536	-0-	-184	-0-	24 1	512 2	N	-0-			-0-
-----													
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167 - 11373	
11		3210 X	1643	-0-	-1567	-0-	75 1	1568 2	N	-0-			-0-
12		3317 X	1452	-0-	-1865	-0-	65 1	1387 2	N	-0-			-0-
01		2883 X	1394	-0-	-1489	-0-	64 1	1330 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	1308	-0-	1308	1308	60 1	1248 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	1504	-0-	1504	2812	69 1	1435 2	N	-0-			-0-
04		T. A.	3001	-0-	3001	5813	136 1	2865 2	N	-0-			-0-
-----													
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	11580	PERF. 9917 - 10447	
11		1470 N	1399	-0-	-71	-0-	64 1	1334 2	Y	1	20 1		1
12		1581 N	1402	-0-	-179	-0-	62 1	1328 2	Y	11			12
01		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	61 1	1270 2	Y	14	18 1		8
02		1316 N	1257	-0-	-59	-0-	57 1	1196 2	Y	4	9 1		3
03		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	62 1	1293 2	Y	17			20
*04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	59 1	1237 2	Y	50	49 1		21
							55 9						
-----													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858 - 11006	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981										TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818 - 11147	
11		960 N	881	-0-	-79	-0-	852 2	29 9	N	26			54
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	890 2	42 9	N	38			92
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	881 2	43 9	N	39			131
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	798 2	22 9	N	20			151
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	913 2	22 9	N	20			171
04		900 N	802	-0-	-98	-0-	784 2	18 9	N	16			187

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
M	O	ALLOW 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
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	56	1	1185	2	N	-0-			-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1674	-0-	-90	-0-	77	1	1597	2	N	-0-			-0-
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	84	1	1771	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	N	-0-			-0-
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	118	1	2512	2	N	-0-			-0-
01		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-			-0-
02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	124	1	2585	2	N	-0-			-0-
03		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-			-0-
*04		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
11		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	2	N	-0-			-0-
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
01		1488 X	264	-0-	-1224	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
02		1344 X	1169	-0-	-175	-0-	54	1	1115	2	N	-0-			-0-
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2640	2	N	-0-			-0-
*04		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-			-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1073	-0-	-19	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-			-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
11		810 N	690	-0-	-120	-0-	60	1	627	2	Y	3	21	1	1
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	831	2	Y	19			20
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	21	9	739	2	Y	46	45	1	21
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	Y	8	22	1	7
03		682 N	544	-0-	-138	-0-	51	9	494	2	Y	9			16
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	40	1	543	2	Y	39	38	1	17
							10	9							
							45	1							
							43	9							
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																						
SMYTHE GAS UNIT																						
WELL #: 2													RRCID -> 097183		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11141 - 11449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
-----																						
REYNOLDS, NELSON													WELL #: 1		RRCID -> 097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	56	48	1			38					
							62	9														
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2341	2	Y	54	60	1			32					
							59	9														
01	2852 N	2303	-0-	-549	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	74	34	1	13	8	59					
							81	9														
02	2688 X	2183	-0-	-505	-0-	-0-	124	1	1996	2	Y	57	69	1			47					
							63	9														
03	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	-0-	124	1	2105	2	Y	90	68	1			69					
							99	9														
*04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2557	2	Y	3	28	1			44					
							3	9														
-----																						
RAINES, B. J.													WELL #: 1		RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
-----																						
ROTHERMAL, PAUL													WELL #: 1		RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181	
11	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	-0-	109	1	2273	2	Y	-0-					-0-					
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	2	Y	-0-					-0-					
01	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	-0-					-0-					
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2929	2	Y	-0-					-0-					
03	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	-0-					-0-					
*04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3343	2	Y	-0-					-0-					
-----																						
ENGRAM, J. E. UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
*01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	2				Y	-0-				-0-					
-----																						
HILL, LAURA													WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-					-0-					
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	N	-0-					-0-					
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-					
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-					
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-					
04	1110 N	473	-0-	-637	-0-	-0-	21	1	452	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141												
11	1800	N	1569	-0-	-231	-0-	-0-	72	1	1497	2	-0-
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	-0-	67	1	1420	2	-0-
01	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	-0-	46	1	958	2	-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	-0-	45	1	930	2	-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	-0-	52	1	1080	2	-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	-0-	31	1	653	2	-0-
-----												
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3745	2	-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	2	-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3061	2	-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3296	2	-0-
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2978	2	-0-
-----												
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	-0-
01	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	-0-	66	1	1368	2	-0-
02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	-0-	58	1	1202	2	-0-
03	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	-0-	64	1	1341	2	-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	-0-	61	1	1290	2	-0-
-----												
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

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 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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		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
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-		
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-	-0-		
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-		
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-	-0-		
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	N	-0-	-0-		
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-	-0-		
-----															
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985												TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940	- 11117
11		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-	-0-		
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-	-0-		
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-	-0-		
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-	-0-		
03		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-	-0-		
04		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-	-0-		
-----															
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985												TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022	- 11174
11		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-	-0-		
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-	-0-		
01		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-	-0-		
02		1148 N	1118	-0-	-30	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-	-0-		
03		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-	-0-		
04		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-	-0-		
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	N	-0-	-0-		
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2074	2	N	-0-	-0-		
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-	-0-		
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	N	-0-	-0-		
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-	-0-		
*04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	2	N	-0-	-0-		
-----															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987												TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406	- 10527
11		2130 N	1856	-0-	-274	-0-	85	1	1771	2	N	-0-	-0-		
12		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	90	1	1912	2	N	-0-	-0-		
01		2201 N	1965	-0-	-236	-0-	91	1	1874	2	N	-0-	-0-		
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-	-0-		
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	N	-0-	-0-		
04		1890 N	1436	-0-	-454	-0-	65	1	1371	2	N	-0-	-0-		
-----															
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987												TOTAL DEPTH	10870	PERF.10590	- 10754
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2413	2	N	-0-	-0-		
12		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	N	-0-	-0-		
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	N	-0-	-0-		
02		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	2	N	-0-	-0-		
03		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-	-0-		
*04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-	-0-		



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	126	1	2647	2	N	-0-			-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2862	-0-	-21	-0-	132	1	2730	2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2562	-0-	-14	-0-	118	1	2444	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1949	-0-	-345	-0-	89	1	1860	2	N	-0-			-0-
*04	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

11	1350 N	1110	-0-	-240	-0-	79	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	87	1	1201	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	88	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	89	1	1213	2	N	-0-			-0-
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	1194	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	69	1	1444	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	67	1	1435	2	N	-0-			-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1622	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1396	-0-	-4	-0-	64	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	62	1	1307	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-	21 1		-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

11	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	82	1	1713	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1588	-0-	-64	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

11	780 N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-			-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	36	1	736	2	N	-0-			-0-
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	32	1	673	2	N	-0-			-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	35	1	736	2	N	-0-			-0-
04	750 N	490	-0-	-260	-0-	22	1	468	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275										COMPL. DATE	03/06/1989	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	8908 - 9552
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870										COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11054 - 11248
11	2220	N	1319	-0-	-901	-0-	77	1	1242	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	96	1	1483	2	Y	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1816	2	Y	-0-			-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	Y	-0-			-0-
-----															
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098										COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10948 - 11220
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316										COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	10962 - 11933
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3217	2	N	-0-			-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	154	1	3283	2	N	-0-			-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	153	1	3161	2	N	-0-			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-			-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	-0-			-0-
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	2	N	-0-			-0-
-----															
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317										COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	12063	PERF.	10863 - 11015
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-			-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	N	-0-			-0-
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793										COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9196 - 9874
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	35	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
-----															
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194										COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11189 - 11508
11	2220	N	1413	-0-	-807	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	46	1	963	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	156	1	1676	2	Y	34				169
						37	9								
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	163	1	1773	2	Y	37				206
						41	9								
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	155	1	1612	2	Y	33	193	1		46
						36	9								
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	Y	25				71
						28	9								
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	174	1	1673	2	Y	18				89
						20	9								
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	151	1	1627	2	Y	15				104
						17	9								

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	124	1	2587	2	Y	-0-				-0-
12	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	122	1	2606	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	118	1	2434	2	Y	-0-				-0-
02	2688 X	2497	-0-	-191	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-				-0-
04	2700 X	2549	-0-	-151	-0-	116	1	2433	2	Y	-0-				-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-				-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-				-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-				-0-
02	1176 X	1095	-0-	-81	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-				-0-
03	1581 X	1272	-0-	-309	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-				-0-
04	1530 X	718	-0-	-812	-0-	33	1	685	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 #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	179	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	169	1	2991	2	N	-0-			-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	184	1	3160	2	N	-0-			-0-
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	165	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	170	1	2907	2	N	-0-			-0-
*04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3134	2	N	-0-			-0-

  

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	Y	-0-			-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-			-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1742	-0-	1742	1742	80	1	1662	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1731	-0-	1731	3473	79	1	1652	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1715	-0-	1715	5188	78	1	1637	2	Y	-0-			-0-

  

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
11	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2361	-0-	-522	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-			-0-
01	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-			-0-
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-			-0-
03	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	Y	-0-			-0-

  

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262														
11	990 N	902	-0-	-88	-0-	41	1	861	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	40	1	832	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	799	-0-	-41	-0-	37	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	39	1	816	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	702	-0-	-138	-0-	32	1	670	2	Y	-0-			-0-

  

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
11	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	107	1	1608	2	Y	105	110	1	86
12	2542 N	2048	-0-	-494	-0-	116	9	1813	2	Y	108	121	1	73
01	2356 N	1792	-0-	-564	-0-	119	9	1530	2	Y	143	68	1	118
02	1708 N	1607	-0-	-101	-0-	105	1	1393	2	Y	108	137	1	89
03	2046 N	1567	-0-	-479	-0-	157	9	1289	2	Y	168	133	1	124
*04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	95	1	1779	2	Y	84	112	1	96
						119	9							
						93	1							
						185	9							
						115	1							
						92	9							

  

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1271	-0-	-713	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-			-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-			-0-
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 144660		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10788 - 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	22 1	465 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	23 1	501 2	Y	-0-	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	503 2	Y	-0-	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 2	Y	-0-	-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y	-0-	-0-
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	23 1	475 2	Y	-0-	-0-
-----											
SPENCE, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 145082		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10817 - 11076	
11		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	82 1	1724 2	Y	-0-	-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	86 1	1824 2	Y	-0-	-0-
01		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	82 1	1701 2	Y	-0-	-0-
02		1680 N	1675	-0-	-5	-0-	77 1	1598 2	Y	-0-	-0-
03		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	83 1	1736 2	Y	-0-	-0-
*04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	80 1	1680 2	Y	-0-	-0-
-----											
THURMAN, M.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145387		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10771 - 10926	
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	124 1	2605 2	Y	-0-	-0-
12		3534 X	2537	-0-	-997	-0-	114 1	2423 2	Y	-0-	-0-
01		3534 X	2167	-0-	-1367	-0-	100 1	2067 2	Y	-0-	-0-
02		2912 X	1735	-0-	-1177	-0-	80 1	1655 2	Y	-0-	-0-
03		3069 X	1696	-0-	-1373	-0-	77 1	1619 2	Y	-0-	-0-
04		2730 X	1582	-0-	-1148	-0-	72 1	1510 2	Y	-0-	-0-
-----											
CARPENTER, MABEL ETAL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145877		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9172 - 9772	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MUSE, MCGILLIVRAY		WELL #: 3		RRCID -> 146194		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11264 - 11514	
11		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	103 1	2154 2	N	-0-	-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	107 1	2272 2	N	-0-	-0-
01		2356 N	2100	-0-	-256	-0-	97 1	2003 2	N	-0-	-0-
02		2100 N	1685	-0-	-415	-0-	77 1	1608 2	N	-0-	-0-
03		2387 N	1820	-0-	-567	-0-	83 1	1737 2	N	-0-	-0-
04		2040 N	1956	-0-	-84	-0-	89 1	1867 2	N	-0-	-0-
-----											
BROWN, MAGGIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 146446		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10824 - 11036	
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	127 1	2655 2	N	-0-	-0-
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	147 1	3140 2	N	-0-	-0-
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	140 1	2886 2	N	-0-	-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	134 1	2776 2	N	-0-	-0-
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	141 1	2960 2	N	-0-	-0-
*04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	139 1	2921 2	N	-0-	-0-
-----											
CLANCY, JOE A.		WELL #: 3		RRCID -> 146706		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9350 - 10110	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64 1	1335 2	Y	-0-	-0-
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 2	Y	-0-	-0-
01		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	64 1	1324 2	Y	-0-	-0-
02		1316 N	1261	-0-	-55	-0-	58 1	1203 2	Y	-0-	-0-
03		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	63 1	1325 2	Y	-0-	-0-
04		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	61 1	1282 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 #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004												TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9244 - 9932
M O	ALLOW 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	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-		-0-		
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-		-0-		
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-		-0-		
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-		-0-		
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-		-0-		
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-		-0-		

  

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993												TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10696 - 10868
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	110	1	2308	2	Y	-0-		-0-		
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	107	1	2290	2	Y	-0-		-0-		
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-		-0-		
02	2268 N	1905	-0-	-363	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-		-0-		
03	2387 N	1571	-0-	-816	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-		-0-		
04	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	87	1	1833	2	Y	-0-		-0-		

  

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993												TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10666 - 10808
11	2550 X	1502	-0-	-1048	-0-	68	1	1432	2	Y	2	3	1	-0-	
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	-0-		-0-		
01	1705 X	1522	-0-	-183	-0-	70	1	1452	2	Y	-0-		-0-		
02	1400 N	1186	-0-	-214	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-		-0-		
03	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-		-0-		
04	1470 N	1035	-0-	-435	-0-	46	1	972	2	Y	15	12	1	3	

  

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994												TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 11036
11	3300 X	2610	-0-	-690	-0-	119	1	2491	2	Y	-0-		-0-		
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	169	1	3606	2	Y	-0-		-0-		
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	Y	-0-		-0-		
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	163	1	3383	2	Y	-0-		-0-		
03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	170	1	3548	2	Y	-0-		-0-		
04	2820 X	973	-0-	-1847	-0-	44	1	929	2	Y	-0-		-0-		

  

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994												TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10966 - 11198
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	N	-0-		-0-		
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	189	1	4022	2	N	-0-		-0-		
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	N	-0-		-0-		
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-		-0-		
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	N	-0-		-0-		
*04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	N	-0-		-0-		

  

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994												TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9054 - 9619
11	5010 X	3110	-0-	-1900	-0-	430	1	2680	2	Y	-0-		-0-		
12	4278 X	2984	-0-	-1294	-0-	423	1	2561	2	Y	-0-		-0-		
01	4278 X	1678	-0-	-2600	-0-	244	1	1430	2	Y	4	2	1	2	
02	2660 X	1194	-0-	-1466	-0-	61	1	1126	2	Y	6	7	1	1	
03	2945 X	1203	-0-	-1742	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-	1	1	-0-	
04	2850 X	2099	-0-	-751	-0-	95	1	2000	2	Y	4	3	1	1	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LITTLE, W. P.		WELL #:	3	RRCID ->	149482	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10732	-	10906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		3000 N	2833	-0-	-167	1195	129 1	2704 2	Y	-0-		-0-	
12		3100 N	2997	-0-	-103	1092	134 1	2863 2	Y	-0-		-0-	
01		3754 X	2662	-0-	-1092	-0-	123 1	2539 2	Y	-0-		-0-	
02		4032 X	2346	-0-	-1686	-0-	108 1	2238 2	Y	-0-		-0-	
03		4464 X	2580	-0-	-1884	-0-	118 1	2462 2	Y	-0-		-0-	
04		2910 X	2413	-0-	-497	-0-	109 1	2304 2	Y	-0-		-0-	
-----													
RAINES, B.J.		WELL #:	4	RRCID ->	149658	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10950	-	11148
11		3000 N	2289	-0-	-711	315	104 1	2185 2	Y	-0-		-0-	
12		2729 N	2414	-0-	-315	-0-	108 1	2306 2	Y	-0-		-0-	
01		2418 N	2344	-0-	-74	-0-	108 1	2236 2	Y	-0-		-0-	
02		2128 N	1982	-0-	-146	-0-	91 1	1891 2	Y	-0-		-0-	
03		2356 N	2096	-0-	-260	-0-	96 1	2000 2	Y	-0-		-0-	
*04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	109 1	2290 2	Y	-0-		-0-	
-----													
ENGRAM, J. E. UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	150550	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10764	-	10960
11		4380 X	3783	-0-	-597	-0-	172 1	3611 2	Y	-0-		-0-	
12		4526 X	2761	-0-	-1765	-0-	124 1	2637 2	Y	-0-		-0-	
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	225 1	4639 2	Y	-0-		-0-	
02		3976 X	3266	-0-	-710	-0-	150 1	3116 2	Y	-0-		-0-	
03		3906 X	3625	-0-	-281	-0-	165 1	3460 2	Y	-0-		-0-	
04		4710 X	3138	-0-	-1572	-0-	142 1	2996 2	Y	-0-		-0-	
-----													
ROTHERMEL, PAUL		WELL #:	5	RRCID ->	151105	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9738	-	10162
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	Y	-0-		-0-	
02		504 N	140	-0-	-364	-0-	6 1	134 2	Y	-0-		-0-	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2	Y	-0-		-0-	
04		540 N	212	-0-	-328	-0-	10 1	202 2	Y	-0-		-0-	
-----													
JOB# #1		WELL #:	5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926	-	11086
11		1830 N	1540	-0-	-290	-0-	70 1	1470 2	Y	-0-	26 1		-0-
12		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	77 1	1650 2	Y	-0-			-0-
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	82 1	1703 2	Y	-0-			-0-
02		1428 N	1426	-0-	-2	-0-	65 1	1361 2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1453	-0-	-159	-0-	66 1	1387 2	Y	-0-			-0-
*04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	89 1	1882 2	Y	-0-			-0-
-----													
LENAMON, L.K.		WELL #:	4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265	-	9780
11		535 X	535	-0-	-0-	-0-	24 1	511 2	Y	-0-			-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	-0-			-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
04		540 X	368	-0-	-172	-0-	17 1	351 2	Y	-0-			-0-
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832	-	11016
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	111 1	2330 2	N	-0-			-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	67 1	1424 2	N	-0-			-0-
01		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	106 1	2192 2	N	-0-			-0-
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	66 1	1363 2	N	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	39 1	812 2	N	-0-			-0-
04		180 N	19	-0-	-161	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	2	N	-0-					-0-
12		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2708	2	N	-0-					-0-
01		2790 X	2533	-0-	-257	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
02		2520 X	2368	-0-	-152	-0-	109	1	2259	2	N	-0-					-0-
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	130	1	2714	2	N	-0-					-0-
*04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2699	2	N	-0-					-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968																	
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
*04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006																	
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	203	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	207	1	4402	2	Y	-0-					-0-
01		4495 X	4146	-0-	-349	-0-	191	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02		4172 X	4022	-0-	-150	-0-	185	1	3837	2	Y	-0-					-0-
03		4619 X	3910	-0-	-709	-0-	178	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04		4470 X	4264	-0-	-206	-0-	193	1	4071	2	Y	-0-					-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																	
11		7170 X	6847	-0-	-323	-0-	341	1	6506	2	Y	-0-					-0-
12		7409 X	7198	-0-	-211	-0-	352	1	6846	2	Y	-0-					-0-
01		7409 X	6913	-0-	-496	-0-	349	1	6564	2	Y	-0-					-0-
02		6384 X	6300	-0-	-84	-0-	316	1	5984	2	Y	-0-					-0-
03		7068 X	6822	-0-	-246	-0-	341	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04		6840 X	6531	-0-	-309	-0-	325	1	6206	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01		1829 N	1552	-0-	-277	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02		1316 N	466	-0-	-850	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
03		1550 N	245	-0-	-1305	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04		1500 N	162	-0-	-1338	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M	ALLOW CODE	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

11	3330 X	2449	-0-	-881	-0-	112	1	2337	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	153	1	3257	2	Y	-0-					-0-
01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	154	1	3171	2	Y	-0-					-0-
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	-0-					-0-
*04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996											TOTAL DEPTH 11254	PERF.10834 - 11088
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
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73 1	1524 2	Y	-0-		-0-
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	76 1	1618 2	Y	-0-		-0-
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	73 1	1502 2	Y	-0-		-0-
02		1484 N	1449	-0-	-35	-0-	66 1	1383 2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	72 1	1512 2	Y	-0-		-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69 1	1461 2	Y	-0-		-0-
-----												
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003											TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9156 - 9306
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37 1	769 2	Y	-0-		-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32 1	681 2	Y	-0-		-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	44 1	907 2	Y	-0-		-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	54 1	1127 2	Y	-0-		-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54 1	1123 2	Y	-0-		-0-
*04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	43 1	900 2	Y	-0-		-0-
-----												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996											TOTAL DEPTH 11110	PERF.10742 - 10917
11		2850 X	837	-0-	-2013	-0-	38 1	799 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	9	-0-	-2812	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	179 1	3691 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	4066	-0-	1266	1266	187 1	3879 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2102	-0-	-998	268	96 1	2006 2	Y	-0-		-0-
*04		4813 X	4545	-0-	-268	-0-	206 1	4339 2	Y	-0-		-0-
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001											TOTAL DEPTH 11164	PERF. 9512 - 9753
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996											TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9715 - 10079
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996											TOTAL DEPTH 11060	PERF.10686 - 10866
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	89 1	1869 2	Y	-0-		-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	95 1	2028 2	Y	-0-		-0-
01		2015 N	1996	-0-	-19	-0-	92 1	1904 2	Y	-0-		-0-
02		1820 N	1803	-0-	-17	-0-	83 1	1720 2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1969	-0-	-46	-0-	90 1	1879 2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1891	-0-	-29	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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
11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	49 1	1034 2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	57 1	1207 2	Y	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59 1	1221 2	Y	-0-			-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	60 1	1251 2	Y	-0-			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	69 1	1451 2	Y	-0-			-0-
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1473 2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	107 1	2246 2	Y	-0-			-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	120 1	2548 2	Y	-0-			-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104 1	2144 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2015	-0-	-169	-0-	92 1	1923 2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	98 1	2060 2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	96 1	2020 2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	83 1	1737 2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	82 1	1747 2	Y	-0-			-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	80 1	1653 2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-	67 1	1395 2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	70 1	1474 2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1428	-0-	-252	-0-	65 1	1363 2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	51 1	1069 2	Y	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	53 1	1136 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52 1	1080 2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	47 1	974 2	Y	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60 1	1260 2	Y	-0-			-0-
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60 1	1254 2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	68 1	1422 2	Y	-0-			-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 2	Y	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	78 1	1616 2	Y	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64 1	1337 2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	68 1	1417 2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1293	-0-	-357	-0-	59 1	1234 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

11	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	79 1	1654 2	N	-0-			-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	84 1	1783 2	N	-0-			-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	86 1	1777 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1425	-0-	-199	-0-	65 1	1360 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	74 1	1546 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1596	-0-	-204	-0-	72 1	1524 2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

11	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	56 1	1162 2	Y	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1202 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	55 1	1146 2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1028	-0-	-120	-0-	47 1	981 2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	48 1	1011 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	46 1	958 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														
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	1957	-0-	-1853	-0-			89 1	1868 2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	1862	-0-	-2075	-0-			83 1	1779 2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	1897	-0-	-1823	-0-			88 1	1809 2	Y	-0-			-0-
02	1792 X	1719	-0-	-73	-0-			79 1	1640 2	Y	-0-			-0-
03	1984 X	1876	-0-	-108	-0-			86 1	1790 2	Y	-0-			-0-
04	1920 X	1764	-0-	-156	-0-			80 1	1684 2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
11	570 N	545	-0-	-25	-0-			25 1	520 2	Y	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-			26 1	551 2	Y	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-			26 1	543 2	Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-			23 1	485 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	557	-0-	-32	-0-			25 1	532 2	Y	-0-			-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-			25 1	520 2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-			61 1	1288 2	Y	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			70 1	1482 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-			61 1	1265 2	Y	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			56 1	1159 2	Y	-0-			-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			69 1	1436 2	Y	-0-			-0-
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-			65 1	1364 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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
11	120 N	107	-0-	-13	-0-			5 1	102 2	Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-			6 1	135 2	Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			7 1	143 2	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-			6 1	132 2	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-			8 1	161 2	Y	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-			7 1	143 2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
11	3210 X	2970	-0-	-240	-0-			135 1	2835 2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3128	-0-	-158	-0-			140 1	2988 2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2958	-0-	-297	-0-			137 1	2821 2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2687	-0-	-85	-0-			123 1	2564 2	Y	-0-			-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-			144 1	3015 2	Y	-0-			-0-
*04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-			149 1	3130 2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			69 1	1442 2	Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			64 1	1357 2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1235	-0-	-160	-0-			57 1	1178 2	Y	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			47 1	985 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			52 1	1095 2	Y	-0-			-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			48 1	1008 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997													TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170 - 11412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		154 1	3215 2			N	-0-			-0-
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		156 1	3324 2			N	-0-			-0-
01		3410 X	3254	-0-	-156	-0-		150 1	3104 2			N	-0-			-0-
02		3136 X	3030	-0-	-106	-0-		139 1	2891 2			N	-0-			-0-
03		3472 X	3281	-0-	-191	-0-		150 1	3131 2			N	-0-			-0-
04		3360 X	3163	-0-	-197	-0-		143 1	3020 2			N	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997													TOTAL DEPTH	11355	PERF. 9596 - 9626	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		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	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		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	
11		1800 N	1577	-0-	-223	-0-		72 1	1505 2			Y	-0-			-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		80 1	1698 2			Y	-0-			-0-
01		1736 N	1709	-0-	-27	-0-		79 1	1630 2			Y	-0-			-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		62 1	1284 2			Y	-0-			-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		72 1	1515 2			Y	-0-			-0-
*04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		75 1	1585 2			Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997													TOTAL DEPTH	10950	PERF.10643 - 10738	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		4 1	92 2			Y	-0-			-0-
12		93 N	44	-0-	-49	-0-		2 1	35 2			Y	6	5 1		1
								7 9								
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2			Y	-0-	1 1		-0-
02		T. A.	69	-0-	69	-0-	69	3 1	66 2			Y	-0-			-0-
*03		144 X	75	-0-	-69	-0-		3 1	72 2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	76	-0-	76	-0-	76	3 1	73 2			Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9268 - 9787	
11		1260 N	1198	-0-	-62	-0-		55 1	1143 2			Y	-0-			-0-
12		1271 N	1256	-0-	-15	-0-		56 1	1200 2			Y	-0-			-0-
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-		56 1	1153 2			Y	-0-			-0-
02		1120 N	1105	-0-	-15	-0-		51 1	1054 2			Y	-0-			-0-
03		1271 N	1206	-0-	-65	-0-		55 1	1151 2			Y	-0-			-0-
*04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		53 1	1120 2			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1800 N	1763	-0-	-37	-0-	80	1	1683	2	N	-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-
01		1829 N	1791	-0-	-38	-0-	83	1	1708	2	N	-0-
02		1652 N	1570	-0-	-82	-0-	72	1	1498	2	N	-0-
03		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	83	1	1735	2	N	-0-
04		1740 N	1672	-0-	-68	-0-	76	1	1596	2	N	-0-
-----												
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
11		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-
12		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-
01		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-
03		3100 N	3458	-0-	358	358	158	1	3300	2	Y	-0-
*04		3000 N	3184	-0-	184	542	144	1	3040	2	Y	-0-
-----												
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
-----												
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
11		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-
12		2015 N	1998	-0-	-17	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-
01		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-
*04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-
-----												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	N	-0-
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	N	-0-
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	N	-0-
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	N	-0-
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-
*04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	2	Y	-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	2	Y	-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	Y	-0-
*04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966																
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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																
11	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-					-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	87	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1452	-0-	-498	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148																
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
-----																
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869																
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	95	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	2156 N	2066	-0-	-90	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2370 N	2284	-0-	-86	-0-	104	1	2180	2	Y	-0-					-0-
-----																
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862																
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	586	-0-	-995	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	785	-0-	-727	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
-----																
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290																
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	-0-					-0-
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	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 #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998													TOTAL DEPTH	11070	PERF.10722 - 10872
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				
11	4380 X	4254	-0-	-126	-0-	188 1	3943 2	Y	112	117 1	91				
12	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	123 9	4180 2	Y	108	125 1	74				
01	4495 X	3152	-0-	-1343	-0-	196 1	2852 2	Y	147	68 1	122	31 8			
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	119 9	3817 2	Y	115	144 1	93				
03	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	138 1	3679 2	Y	180	141 1	132				
04	4140 X	3014	-0-	-1126	-0-	162 9	2792 2	Y	81	113 1	100				
						184 1									
						127 9									
						176 1									
						198 9									
						133 1									
						89 9									
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999													TOTAL DEPTH	11170	PERF.10906 - 10990
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	147 1	3083 2	Y	56	45 1	34				
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	62 9	3282 2	Y	54	56 1	32				
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	154 1	3078 2	Y	75	34 1	58	15 8			
02	3248 X	1342	-0-	-1906	-0-	59 9	1219 2	Y	58	70 1	46				
03	3596 X	1512	-0-	-2084	-0-	83 9	1363 2	Y	76	63 1	59				
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	59 1	3773 2	Y	42	54 1	47				
						64 9									
						65 1									
						84 9									
						179 1									
						46 9									
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999													TOTAL DEPTH	11700	PERF.10230 - 10280
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-				
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-				
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9912 - 9978
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-				
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-		-0-				
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999													TOTAL DEPTH	11300	PERF.11000 - 11143
11	2730 N	2467	-0-	-263	-0-	112 1	2355 2	Y	-0-		-0-				
12	2728 N	2496	-0-	-232	-0-	112 1	2384 2	Y	-0-		-0-				
01	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	110 1	2274 2	Y	-0-		-0-				
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	108 1	2239 2	Y	-0-		-0-				
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	114 1	2384 2	Y	-0-		-0-				
*04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	125 1	2629 2	Y	-0-		-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		660 N	472	-0-	-188	-0-		22	1	450	2	Y	-0-	-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-		24	1	517	2	Y	-0-	-0-
01		620 N	493	-0-	-127	-0-		23	1	470	2	Y	-0-	-0-
02		448 N	392	-0-	-56	-0-		18	1	374	2	Y	-0-	-0-
03		527 N	415	-0-	-112	-0-		19	1	396	2	Y	-0-	-0-
04		480 N	400	-0-	-80	-0-		18	1	382	2	Y	-0-	-0-
-----														
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
11		780 N	649	-0-	-131	-0-		30	1	619	2	Y	-0-	-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		90	1	1929	2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1033	-0-	-548	-0-		48	1	985	2	Y	-0-	-0-
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		71	1	1470	2	Y	-0-	-0-
03		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-		138	1	2885	2	Y	-0-	-0-
*04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		67	1	1402	2	Y	-0-	-0-
-----														
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		108	1	2265	2	Y	-0-	-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		106	1	2268	2	Y	-0-	-0-
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		100	1	2071	2	Y	-0-	-0-
02		2212 N	1616	-0-	-596	-0-		74	1	1542	2	Y	-0-	-0-
03		2387 N	2376	-0-	-11	-0-		108	1	2268	2	Y	-0-	-0-
*04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		100	1	2115	2	Y	-0-	-0-
-----														
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
11		2160 N	2032	-0-	-128	-0-		93	1	1939	2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2071	-0-	-192	-0-		93	1	1978	2	N	-0-	-0-
01		1984 N	1910	-0-	-74	-0-		88	1	1822	2	N	-0-	-0-
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		95	1	1971	2	N	-0-	-0-
03		2077 N	2033	-0-	-44	-0-		93	1	1940	2	N	-0-	-0-
04		1860 N	1812	-0-	-48	-0-		82	1	1730	2	N	-0-	-0-
-----														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
11		2100 N	1893	-0-	-207	-0-		86	1	1807	2	N	-0-	-0-
12		2201 N	2036	-0-	-165	-0-		91	1	1945	2	N	-0-	-0-
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		91	1	1871	2	N	-0-	-0-
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		82	1	1703	2	N	-0-	-0-
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		95	1	1988	2	N	-0-	-0-
*04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		91	1	1918	2	N	-0-	-0-
-----														
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
11		210 N	174	-0-	-36	-0-		8	1	166	2	Y	-0-	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		12	1	260	2	Y	-0-	-0-
01		217 N	60	-0-	-157	-0-		3	1	57	2	Y	-0-	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-		19	1	397	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-		12	1	248	2	Y	-0-	-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12	1	247	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 #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000													TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256 - 9885
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	
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-		-0-	
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-		-0-	
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-	
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		-0-	
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-		-0-	
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
-----															
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000													TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11010 - 11256
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	-0-		-0-	
12		2387 N	2386	-0-	-1	-0-	107	1	2279	2	N	-0-		-0-	
01		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	106	1	2188	2	N	-0-		-0-	
02		2156 N	1999	-0-	-157	-0-	92	1	1907	2	N	-0-		-0-	
03		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	104	1	2183	2	N	-0-		-0-	
04		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	99	1	2093	2	N	-0-		-0-	
-----															
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000													TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03		74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000													TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350 - 9996
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	N	-0-		-0-	
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-		-0-	
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-		-0-	
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-		-0-	
03		620 N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	N	-0-		-0-	
04		600 N	397	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	N	-0-		-0-	
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000													TOTAL DEPTH	11632	PERF. 11133 - 11324
11		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-		-0-	
12		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	82	1	1753	2	Y	-0-		-0-	
01		1953 N	1789	-0-	-164	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-		-0-	
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-		-0-	
03		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-		-0-	
04		1740 N	1568	-0-	-172	-0-	71	1	1497	2	Y	-0-		-0-	
-----															
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004													TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	404	1	2841	2	Y	-0-		-0-	
12		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	405	1	2937	2	Y	-0-		-0-	
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-		-0-	
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2569	2	Y	-0-		-0-	
03		2976 X	2802	-0-	-174	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-		-0-	
04		2880 X	957	-0-	-1923	-0-	43	1	914	2	Y	-0-		-0-	
-----															
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000													TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11374 - 11483
11		2400 N	2281	-0-	-119	-0-	104	1	2177	2	N	-0-		-0-	
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-		-0-	
01		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	108	1	2241	2	N	-0-		-0-	
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	N	-0-		-0-	
03		2449 N	2366	-0-	-83	-0-	108	1	2258	2	N	-0-		-0-	
04		2280 N	2163	-0-	-117	-0-	98	1	2065	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000													TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9104 - 9629
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	2	N	-0-		-0-		
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	N	-0-		-0-		
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-		-0-		
02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1852	2	N	-0-		-0-		
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	N	-0-		-0-		
*04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	N	-0-		-0-		
-----																
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000													TOTAL DEPTH	11631	PERF.	10588 - 10596
11		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	78	1	1007	2	Y	-0-		-0-		
12		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-		-0-		
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-		-0-		
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-		-0-		
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-		-0-		
*04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-		-0-		
-----																
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000													TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11116 - 11264
11		1380 N	1120	-0-	-260	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-		-0-		
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-		-0-		
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-		-0-		
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-		-0-		
03		3100 N	4482	-0-	1382	1382	204	1	4278	2	Y	-0-		-0-		
*04		3000 N	4916	-0-	1916	3298	223	1	4693	2	Y	-0-		-0-		
-----																
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004													TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9140 - 9811
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04		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
11		510 N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-		
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-		-0-		
01		341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	Y	-0-		-0-		
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-		-0-		
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-		-0-		
*04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-		-0-		
-----																
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000													TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10734 - 10892
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-		-0-		
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	-0-		-0-		
01		2139 N	2104	-0-	-35	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-		-0-		
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-		-0-		
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	-0-		-0-		
*04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-		-0-		
-----																
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001													TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10870 - 11214
11		960 N	882	-0-	-78	-0-	40	1	842	2	Y	-0-		-0-		
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-		-0-		
01		961 N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	Y	-0-		-0-		
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-		-0-		
03		930 N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-		-0-		
04		870 N	654	-0-	-216	-0-	30	1	624	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2400 N	210	-0-	-2190	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-
12	2232 N	7	-0-	-2225	-0-	7	2			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	773	-0-	-250	-0-	64	1	709	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	928	-0-	-95	-0-	72	1	856	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	66	1	784	2	Y	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	Y	-0-	-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	28	1	578	2	Y	-0-	-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	25	1	527	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	Y	-0-	-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	153	1	3193	2	N	-0-	-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	160	1	3408	2	N	-0-	-0-
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	150	1	3108	2	N	-0-	-0-
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	N	-0-	-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-	-0-
*04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	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												
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	N	-0-	-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2227	2	N	-0-	-0-
01	2666 N	1845	-0-	-821	-0-	85	1	1760	2	N	-0-	-0-
02	2268 N	1568	-0-	-700	-0-	72	1	1496	2	N	-0-	-0-
03	2325 N	1615	-0-	-710	-0-	74	1	1541	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	67	1	1420	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001											TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11		2010 N	1629	-0-	-381	-0-	74 1	1555 2	N	-0-	-0-	-0-		
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	94 1	1995 2	N	-0-	-0-	-0-		
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91 1	1877 2	N	-0-	-0-	-0-		
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	80 1	1661 2	N	-0-	-0-	-0-		
03		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	92 1	1923 2	N	-0-	-0-	-0-		
04		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	85 1	1787 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004											TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125	- 9701
11		5370 X	5189	-0-	-181	-0-	667 1	4522 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		5549 X	5351	-0-	-198	-0-	687 1	4664 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		5549 X	2852	-0-	-2697	-0-	546 1	2306 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		4536 X	1437	-0-	-3099	-0-	455 1	982 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		5022 X	3427	-0-	-1595	-0-	504 1	2923 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		4860 X	4301	-0-	-559	-0-	622 1	3679 2	Y	-0-	-0-	-0-		
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001											TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142	- 11286
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61 1	1268 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	62 1	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61 1	1250 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		1232 N	1195	-0-	-37	-0-	55 1	1140 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	57 1	1200 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	51 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-		
-----														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003											TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
-----														
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001											TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659	- 10807
11		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	58 1	1223 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		1209 X	1102	-0-	-107	-0-	49 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		1178 X	1002	-0-	-176	-0-	46 1	956 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	44 1	935 2	Y	-0-	-0-	-0-		
-----														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001											TOTAL DEPTH	11650	PERF.11140	- 11200
11		1200 N	891	-0-	-309	-0-	41 1	850 2	N	-0-	-0-	-0-		
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-		
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	54 1	1114 2	N	-0-	-0-	-0-		
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48 1	994 2	N	-0-	-0-	-0-		
03		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	48 1	995 2	N	-0-	-0-	-0-		
04		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	47 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----														
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001											TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709	- 10789
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70 1	1463 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	78 1	1663 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	83 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	74 1	1541 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	80 1	1667 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 1	1329 2	Y	-0-	-0-	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
JACKSON, JAMES W. JR.		WELL #: 7			RRCID -> 184024			COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029				
M	O	ALLOW 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
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	2	Y	-0-			-0-
01		620 N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	Y	-0-			-0-
02		560 N	521	-0-	-39	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	26	1	538	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J.		WELL #: 9			RRCID -> 184259			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292				
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-			-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-			-0-
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-			-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-			-0-
*04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL		WELL #: 8			RRCID -> 184278			COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 11342 PERF. 10842 - 11129				
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-			-0-
12		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-			-0-
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1707	2	Y	-0-			-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-			-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 184281			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 10985 - 11119				
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-			-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-			-0-
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-			-0-
02		1932 N	1917	-0-	-15	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-			-0-
03		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1805	-0-	-235	-0-	82	1	1723	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C-		WELL #: 2			RRCID -> 184666			COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 11124 PERF. 10754 - 10861				
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-			-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-			-0-
02		644 N	574	-0-	-70	-0-	26	1	548	2	Y	-0-			-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	3138	-0-	138	-0-	142	1	2996	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U.		WELL #: 2			RRCID -> 184929			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10744 - 10894				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6			RRCID -> 184937			COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 11000 - 11266				
11		1470 N	950	-0-	-520	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	896	-0-	-158	-0-	41	1	855	2	N	-0-			-0-
02		896 N	889	-0-	-7	-0-	41	1	848	2	N	-0-			-0-
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	N	-0-			-0-
*04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																					
MUSE-TUCKER												WELL #: 3		RRCID -> 185046		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11816		PERF. 11542 - 11680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-					-0-				
12		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-				
01		2728 X	2213	-0-	-515	-0-	102	1	2111	2	N	-0-					-0-				
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	-0-					-0-				
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	161	1	3360	2	N	-0-					-0-				
04		2640 X	2302	-0-	-338	-0-	104	1	2198	2	N	-0-					-0-				
-----																					
BURLESON-MCBAY GU												WELL #: 6		RRCID -> 185277		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 10010 - 11419	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-				
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-				
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-				
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-				
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-				
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-				
-----																					
DUKE, FLOYD												WELL #: 4		RRCID -> 187565		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11139 - 11343	
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	2	N	-0-					-0-				
12		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	2	N	-0-					-0-				
01		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	N	-0-					-0-				
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	2	N	-0-					-0-				
03		2232 X	2006	-0-	-226	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-				
*04		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-				
-----																					
MUSE-DUKE												WELL #: 4		RRCID -> 188000		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11337 - 11522	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																					
CLIFTON, ARTHUR												WELL #: 4		RRCID -> 191278		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9948 - 11548	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-				
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-				
-----																					
SADLER, PRESLEY GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 202292		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9148 - 9402	
11		5460 X	2786	-0-	-2674	-0-	127	1	2659	2	Y	-0-					-0-				
12		4743 X	2747	-0-	-1996	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-					-0-				
01		3937 X	2527	-0-	-1410	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					-0-				
02		T. A.	2100	-0-	2100	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-				
03		T. A.	2174	-0-	2174	-0-	99	1	2075	2	Y	-0-					-0-				
04		T. A.	1983	-0-	1983	-0-	6257	90	1893	2	Y	-0-					-0-				
-----																					
SPENCE, RALPH												WELL #: 7		RRCID -> 202836		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9184 - 10925	
11		4110 X	3836	-0-	-274	-0-	175	1	3661	2	Y	-0-					-0-				
12		4247 X	4218	-0-	-29	-0-	189	1	4029	2	Y	-0-					-0-				
01		4247 X	3345	-0-	-902	-0-	154	1	3191	2	Y	-0-					-0-				
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	-0-					-0-				
03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2602	2	Y	-0-					-0-				
*04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-				



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004													TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834					
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
11		7710 X	5330	-0-	-2380	-0-		758	1	4572	2	Y	-0-					-0-
12		7967 X	7266	-0-	-701	-0-		850	1	6416	2	Y	-0-					-0-
01		7285 X	5443	-0-	-1842	-0-		778	1	4665	2	Y	-0-					-0-
02		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		721	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		844	1	6059	2	Y	-0-					-0-
*04		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		773	1	5081	2	Y	-0-					-0-
-----																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004													TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841					
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-		34	1	712	2	Y	-0-					-0-
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-						Y	-0-					-0-
03		3100 N	3318	-0-	218	218		151	1	3167	2	Y	-0-					-0-
*04		634 N	416	-0-	-218	-0-		19	1	397	2	Y	-0-					-0-
-----																		
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004													TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002					
11		2190 N	1813	-0-	-377	-0-		83	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12		2263 N	1621	-0-	-642	-0-		73	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01		2356 N	1838	-0-	-518	-0-		85	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		92	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		108	1	2254	2	Y	-0-					-0-
*04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		107	1	2263	2	Y	-0-					-0-
-----																		
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004													TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004													TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		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					
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12		1798 N	1511	-0-	-287	-0-		68	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01		1612 N	1567	-0-	-45	-0-		72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02		1316 N	1283	-0-	-33	-0-		59	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04		1530 N	1454	-0-	-76	-0-		66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
-----																		
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006													TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131					
11		900 N	871	-0-	-29	-0-		40	1	831	2	Y	-0-					-0-
12		930 N	751	-0-	-179	-0-		34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-		46	1	953	2	Y	-0-					-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-		42	1	880	2	Y	-0-					-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-		45	1	945	2	Y	-0-					-0-
*04		952 N	952	-0-	-0-	-0-		43	1	909	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										
RENPROE, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 221715		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10866 - 11042		
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
11	2298	N	2298	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-	-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	91	1	1944	2	N	-0-	-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	95	1	1970	2	N	-0-	-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	88	1	1826	2	N	-0-	-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-	-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	92	1	1930	2	N	-0-	-0-

SMYTHE, E. L.		WELL #: 12H		RRCID -> 228668		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14282		PERF.11083 - 14138		
11	3840	X	3211	-0-	-629	146	1	3065	2	N	-0-	-0-
12	3999	X	3469	-0-	-530	155	1	3314	2	N	-0-	-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	228	1	4227	2	N	-0-	-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	225	1	4092	2	N	-0-	-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	237	1	4315	2	N	-0-	-0-
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	182	1	3201	2	N	-0-	-0-

STONE, R. E. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 232480		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11119 - 15060		
11	5286	X	5286	-0-	-0-	241	1	5045	2	N	-0-	-0-
12	5494	X	5494	-0-	-0-	246	1	5248	2	N	-0-	-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	229	1	4732	2	N	-0-	-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	217	1	4517	2	N	-0-	-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	258	1	5400	2	N	-0-	-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	210	1	4424	2	N	-0-	-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 259909		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 11281		PERF.11725 - 15533		
11	10590	X	8921	-0-	-1669	407	1	8514	2	Y	-0-	-0-
12	10726	X	9320	-0-	-1406	418	1	8902	2	Y	-0-	-0-
01	10509	X	8623	-0-	-1886	398	1	8225	2	Y	-0-	-0-
02	8568	X	7711	-0-	-857	354	1	7357	2	Y	-0-	-0-
03	9455	X	8125	-0-	-1330	371	1	7754	2	Y	-0-	-0-
04	9030	X	7847	-0-	-1183	356	1	7491	2	Y	-0-	-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 267789		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11076 - 15889		
11	8400	X	6161	-0-	-2239	281	1	5880	2	N	-0-	97
12	8029	X	5548	-0-	-2481	249	1	5299	2	N	-0-	97
01	7688	X	5984	-0-	-1704	276	1	5708	2	N	-0-	97
02	T. A.		5364	-0-	5364	246	1	5118	2	N	-0-	97
03	T. A.		5822	-0-	5822	266	1	5556	2	N	-0-	97
04	T. A.		5442	-0-	5442	247	1	5195	2	N	-0-	97

VANCE-JACKSON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 267796		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.11220 - 16601		
11	14733	X	14733	-0-	-0-	666	1	13944	2	Y	112	91
12	14153	X	14153	-0-	-0-	629	1	13405	2	Y	108	74
01	13222	X	13222	-0-	-0-	603	1	12454	2	Y	150	123
02	13720	X	11768	-0-	-1952	534	1	11109	2	Y	114	92
03	15190	X	12310	-0-	-2880	552	1	11560	2	Y	180	130
04	14700	X	11616	-0-	-3084	523	1	11001	2	Y	84	99

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RABALAIS, F.W. INC. 687720												
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	N	64
12		1023 N	962	-0-	-61	-0-	43	1	919	2	N	64
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	N	64
02		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	2	N	64
*03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	N	64
*04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	N	64
-----												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
11		3300 X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	73
12		3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2			N	73
01		3999 X	2426	-0-	-1573	-0-	2426	2			N	73
02		3612 X	2358	-0-	-1254	-0-	2358	2			N	73
03		3999 X	2639	-0-	-1360	-0-	2639	2			N	73
04		2790 X	2415	-0-	-375	-0-	2415	2			N	73
-----												
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
11		2970 X	2493	-0-	-477	-0-	2493	2			N	83
12		3069 X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	83
01		3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	83
02		2744 X	2682	-0-	-62	-0-	2682	2			N	83
03		2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	83
*04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	83
-----												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
-----												
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	69
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	69
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	69
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	69
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9	N	70
04		3480 X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	70
-----												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
11		12300 X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	185
12		12245 X	11742	-0-	-503	-0-	11734	2	8	9	N	50
01		12214 X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	2			N	50
02		10556 X	9722	-0-	-834	-0-	9722	2			N	50
03		11687 X	8559	-0-	-3128	-0-	8559	2			N	50
04		11310 X	9708	-0-	-1602	-0-	9708	2			N	50

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
M	O	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
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		73
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		73
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		73
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		73
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		73
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 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												
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		Y	-0-		40
12		527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		Y	-0-		40
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		Y	-0-		40
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		40
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		40
*04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-		40
-----												
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
11		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		Y	-0-		6
12		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		Y	-0-		6
01		2294 X	2105	-0-	-189	-0-	2105 2		Y	-0-		6
02		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		Y	-0-		6
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		Y	-0-		6
*04		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		Y	-0-		6
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
11		3300 X	2491	-0-	-809	-0-	73 1	2418 2	N	-0-		10
12		3410 X	2824	-0-	-586	-0-	82 1	2742 2	N	-0-		10
01		3100 X	2172	-0-	-928	-0-	63 1	2109 2	N	-0-		10
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	96 1	3192 2	N	-0-		10
03		2604 X	2536	-0-	-68	-0-	74 1	2462 2	N	-0-		10
*04		3000 N	3265	-0-	265	-0-	265	95 1	3170 2	N	-0-	10
-----												
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34 1	1146 2	N	-0-		-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	43 1	1446 2	N	-0-		-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	37 1	1226 2	N	-0-		-0-
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34 1	1135 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	938	-0-	-271	-0-	27 1	911 2	N	-0-		-0-
*04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	36 1	1203 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
M	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
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	711	2		N	-0-	-0-
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-	-0-
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	N	-0-
01		1767 N	1299	-0-	-468	-0-	38	1	1261	2	N	-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	46	1	1529	2	N	-0-
03		1643 N	1220	-0-	-423	-0-	36	1	1184	2	N	-0-
*04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-
-----												
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	2	N	-0-
12		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	121	1	4049	2	N	-0-
01		3100 N	3474	-0-	374	374	101	1	3373	2	N	-0-
02		4325 X	3951	-0-	-374	-0-	115	1	3836	2	N	-0-
03		4185 X	3343	-0-	-842	-0-	97	1	3246	2	N	-0-
*04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	122	1	4080	2	N	-0-
-----												
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	-0-
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	-0-
*04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-
-----												
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
11		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	N	-0-
12		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	89	1	2973	2	N	-0-
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	75	1	2497	2	N	-0-
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	14
							15	9				126
03		2914 N	2276	-0-	-638	-0-	66	1	2210	2	N	-0-
*04		3000 N	3032	-0-	32	32	88	1	2944	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912										
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
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-	-0-
12		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990 2	N	-0-	-0-
01		3286 X	2029	-0-	-1257	-0-	2029 2	N	-0-	-0-
02		3836 X	2476	-0-	-1360	-0-	2476 2	N	-0-	-0-
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2	N	-0-	-0-
04		3210 X	2866	-0-	-344	-0-	2866 2	N	-0-	-0-
-----										
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167										
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	N	-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	15 1	491 2	N	-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	N	-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	14 1	463 2	N	-0-
03		465 N	387	-0-	-78	-0-	11 1	376 2	N	-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	14 1	468 2	N	-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										
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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528										
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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546										
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-	-0-
12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	-0-	-0-
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-	-0-
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-	-0-
03		3162 X	3065	-0-	-97	-0-	3065 2	N	-0-	-0-
04		3060 X	2572	-0-	-488	-0-	2572 2	N	-0-	-0-
-----										
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477										
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS		70878 500 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10234 - 10248			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2586 N	2586	-0-	-0-	209	1	2324	2	N	48			115
12		2728 N	2674	-0-	-54	234	1	2373	2	N	61	98	1	78
01		2728 N	2008	-0-	-720	180	1	1785	2	N	39			117
02		2408 N	1661	-0-	-747	149	1	1493	2	N	17			134
03		2801 N	2801	-0-	-0-	237	1	2508	2	N	51	162	1	23
*04		2731 N	2731	-0-	-0-	211	1	2474	2	N	42			65

PICKTON (BACON LIME) ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 251681		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS						
		WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905			
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
11	12	01	02	03	04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728	
M	O	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2130	2	109	9	N	99	572
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1954	2	123	9	N	112	507
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2016	2	64	9	N	58	397
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1835	2	88	9	N	80	477
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1976	2	87	9	N	79	556
*04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	9	N	31	407
-----													
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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 #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 - 7784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 - 7732
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3690 X	3675	-0-	-15	-0-	168	1	3507	2	Y	-0-					-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	175	1	3739	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	173	1	3582	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	3388	-0-	-140	-0-	155	1	3233	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3713	-0-	-193	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	165	1	3484	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	261	1	2545	2	N	-0-					73
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	240	1	1963	2	N	-0-					73
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	328	1	3035	2	N	-0-					73
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	293	1	2614	2	N	-0-					73
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	287	1	2744	2	N	-0-					73
04	3240 X	2618	-0-	-622	-0-	299	1	2319	2	N	-0-					73

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

11	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	209	1	2041	2	N	1	1	8			-0-
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	202	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	142	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	255	1	2280	2	N	1	1	8			-0-
03	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	212	1	2028	2	N	2	2	8			-0-
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	211	1	1639	2	N	1	1	8			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 CL&F OPERATING LLC 154789  
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

11	2430 #	1893	-0-	-537	-0-	135	1	1758	2	N	-0-					34
12	2511 #	1810	-0-	-701	-0-	135	1	1675	2	N	-0-					34
01	2511 #	1805	-0-	-706	-0-	137	1	1668	2	N	-0-					34
02	2100 #	1437	-0-	-663	-0-	117	1	1320	2	N	-0-					34
03	1984 #	1636	-0-	-348	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					34
04	1890 #	1642	-0-	-248	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					34

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

11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					115
12	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1					116
01	1612 #	1460	-0-	-152	-0-	1459	2	1	9	N	1					117
02	1456 #	597	-0-	-859	-0-	596	2	1	9	N	1					118
03	1612 #	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					118
04	1560 #	1519	-0-	-41	-0-	1518	2	1	9	N	1					119

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

11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	2	N	6					78
12	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	175	1	1432	2	N	12					90
01	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	15					105
02	1484 #	723	-0-	-761	-0-	73	1	648	2	N	2					107
03	1643 #	1183	-0-	-460	-0-	111	1	1066	2	N	5					112
04	1590 #	821	-0-	-769	-0-	91	1	710	2	N	18					130

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58 1	562 2	N	-0-		-0-
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	56 1	454 2	N	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90 1	830 2	N	-0-		-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	52 1	467 2	N	-0-		-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63 1	601 2	N	-0-		-0-
04	900 N	632	-0-	-268	-0-	72 1	560 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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		//CONT.//		72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-			28
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			28
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-			28
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			28
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			28
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			28
-----												
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
BELL METZ		WELL #:		1	RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5832 - 6278
11	65340	4150	-0-	-61190	-0-	4147	2	3 9	N	3		43
12	4898 #	2119	-0-	-2779	-0-	2117	2	2 9	N	2		45
01	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		45
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-				N	-0-		45
03	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-		45
04	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-		45
-----												
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
CARR RESOURCES, INC.				135180								
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #:		1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	14890 - 15250
11	1950 #	1716	-0-	-234	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
12	2015 #	1660	-0-	-355	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
01	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
02	1596 #	928	-0-	-668	-0-	928	2		N	-0-		-0-
03	5276 R	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2		N	-0-		-0-
*04	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	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
11	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6889	2	14 9	N	13	130 1	82
12	6386 X	3620	-0-	-2766	-0-	3605	2	15 9	N	14		96
01	6386 X	4296	-0-	-2090	-0-	4283	2	13 9	N	12		108
02	4396 X	3908	-0-	-488	-0-	3896	2	12 9	N	11		119
03	4867 X	4173	-0-	-694	-0-	4158	2	15 9	N	14		133
04	4710 X	4154	-0-	-556	-0-	4148	2	6 9	N	5		138

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
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
11		2460 X	1813	-0-	-647	-0-	1803 2	10 9	N	9	162 1	26
12		2542 X	2174	-0-	-368	-0-	2174 2		N	-0-		26
01		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2135 2	9 9	N	8		34
02		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2087 2	1 9	N	1		35
03		2170 X	2093	-0-	-77	-0-	2093 2		N	-0-		35
*04		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2174 2	3 9	N	3		38

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	966 2	2 9	N	2			59
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926 2	2 9	N	2			61
01	1302 N	811	-0-	-491	-0-	809 2	2 9	N	2			63
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 2	3 9	N	3			66
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 2	2 9	N	2			68
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369 2	2 9	N	2			70

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796												
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838												
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
-----												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790												
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932												
-----												
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	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												
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----												
REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472												
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
-----												
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500												
-----												
11	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-		178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		178
-----												
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460												
-----												
11	270	#	204	-0-	-66	-0-	126	2	78	9	N	136
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	127	2	69	9	N	102
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	163	2	58	9	N	155
02	224	#	49	-0-	-175	-0-	48	2	1	9	N	156
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	N	119
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	124	2	31	9	N	147

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460	
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
11	420 #	68	-0-	-352	-0-	68 2			N	-0-			197
12	3193 #	107	-0-	-3086	-0-	107 2			N	-0-			197
01	3193 #	1350	-0-	-1843	-0-	1344 2		6 9	N	5			202
02	3749 R	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2			N	-0-			202
03	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3803 2		113 9	N	103	170 1		135
*04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3125 2		50 9	N	45			180
-----													
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	221081	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6425 - 6447	
11	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3297 2		45 9	N	41	108 1		388
12	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-			388
01	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	3162 2		72 9	N	65			453
02	1596 #	88	-0-	-1508	-0-	88 2			N	-0-			453
03	1767 #	629	-0-	-1138	-0-	604 2		25 9	N	23	87 1		389
04	1710 #	373	-0-	-1337	-0-	373 2			N	-0-			389
-----													
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15													
-----													
SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
-----													
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	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	
11	3360 #	2371	-0-	-989	-0-	2336 2		35 9	N	32	76 1		224
12	3472 #	2823	-0-	-649	-0-	2791 2		32 9	N	29	76 1		177
01	2883 #	2711	-0-	-172	-0-	2698 2		13 9	N	12			189
02	2604 #	2565	-0-	-39	-0-	2531 2		34 9	N	31			220
03	2883 #	2880	-0-	-3	-0-	2843 2		37 9	N	34	94 1		160
04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2552 2		22 9	N	20			180

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512  
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	6	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	6	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
				945936	WELL #: 3	RRCID -> 222735	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6416	- 6431				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-			28
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-			28
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-			28
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			28
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			28
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
-----														
ANDERSON-BING				WELL #: 1	RRCID -> 222827	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6446	- 6458					
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			38
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			38
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-			38
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			38
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			38
-----														
DOT CADENHEAD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 223578	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444	- 6464					
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	N	-0-			28
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-			28
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-			28
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			28
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			28
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
-----														
DOT CADENHEAD "B"				WELL #: 1	RRCID -> 223583	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426	- 6442					
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-			69
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-			69
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-			69
02	112 #	49	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	-0-			69
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			69
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-			69
-----														
DOT CADENHEAD "C"				WELL #: 1	RRCID -> 225635	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413	- 6433					
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	2	N	-0-			37
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-			37
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-			37
02	196 #	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	N	-0-			37
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-			37
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	N	-0-			37
-----														
DOT CADENHEAD -D-				WELL #: 1WS	RRCID -> 228170	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A						
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
GLENN, IVA		WELL #: 1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		HARRIS, B.R.		WELL #: 1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				35
04	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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		DORIS STONE		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				171
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-		N	31				202
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-		N	33				235
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-		N	41	183	1		93
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		N	5				98
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-		N	6				104

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
TEXAS ROYALTY CORP.		847991								
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610		
M	O	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
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	504 2	7 9 Y	6		15
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536 2	12 9 Y	11		26
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	534 2	2 9 Y	2	18 1	10
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	440 2	8 9 Y	7		17
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	768 2	19 9 Y	17	25 1	9
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	760 2	15 9 Y	14		23
-----										
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637		
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	504 2	7 9 Y	6		15
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536 2	12 9 Y	11		26
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	534 2	2 9 Y	2	18 1	10
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	440 2	8 9 Y	7		17
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	768 2	19 9 Y	17	25 1	9
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	760 2	15 9 Y	14		23
-----										
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720		
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	200 2	1 9 Y	1		9
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y		9
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	205 2	2 9 Y	2	7 1	4
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	161 2	2 9 Y	2		6
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 2	6 9 Y	5	8 1	3
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219 2	4 9 Y	4		7
-----										
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806		
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	188 2	2 9 Y	2		4
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9 Y	3		7
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	178 2	3 9 Y	3	6 1	4
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	150 2	2 9 Y	2		6
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278 2	8 9 Y	7	9 1	4
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9 Y	4		8
-----										
EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706		
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	728 2	9 9 Y	8		21
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	742 2	13 9 Y	12		33
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	802 2	11 9 Y	10	28 1	15
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	625 2	10 9 Y	9		24
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1086 2	26 9 Y	24	35 1	13
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	991 2	20 9 Y	18		31
-----										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9 Y	1		33
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9 Y	1		34
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	124 2	6 9 Y	5	4 1	35
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	73 2	1 9 Y	1		36
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161 2	6 9 Y	5	5 1	36
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9 Y	1		37
-----										
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602		
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1588 2	31 9 Y	28		45
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1674 2	42 9 Y	38		83
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2490 2	56 9 Y	51	86 1	48
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1485 2	10 9 Y	9		57
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1695 2	19 9 Y	17	55 1	19
04	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	1036 2	12 9 Y	11		30

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5		173
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5		178
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	317	2	10	9	N	9		187
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	210	2	2	9	N	2	171 1	18
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	197	2	7	9	N	6		24
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2		26

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5		11
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9		20
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	14 1	8
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4		12
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	Y	10	16 1	6
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9		15

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1		22
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1		23
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	3 1	21
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1		22
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	4 1	19
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1		20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

11	2040 X	1529	-0-	-511	-0-	1528	2	1	9	N	1		285
12	2108 X	1507	-0-	-601	-0-	1505	2	2	9	N	2		287
01	2015 X	1397	-0-	-618	-0-	1397	2			N	-0-		287
02	1820 X	1176	-0-	-644	-0-	1176	2			N	-0-		287
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1		288
*04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1		289

XTO ENERGY INC. 945936  
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
-----												
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
-----												
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733		
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1										
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	8 1	267 3	N	2			148
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	2 9	289 3	N	1			149
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1						
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8 1	294 3	N	-0-			149
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	260 3	N	-0-			149
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	10 1	311 3	N	-0-			149
						8 1	237 3	N	4			153
						4 9						
-----												
CADENHEAD-WASSON		WELL #: 1		RRCID -> 058073		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5646 - 5650		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23



RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512												
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

XTO ENERGY INC. 945936												
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791												
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	19	85
						21	9					
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	25	110
						28	9					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	37	147
						41	9					
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	47	194
						52	9					
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	35	229
						39	9					
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	15	77
						17	9				167 1	

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741												
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	5	74
						6	9					
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	N	7	81
						8	9					
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	6	87
						7	9					
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	40	1	552	2	N	5	92
						6	9					
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	47	1	717	2	N	5	97
						6	9					
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	44	1	605	2	N	9	106
						10	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												
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-	27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512										
HARCROW, T. E.				WELL #: 2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-		7 1	249 3	N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0- B	-0-		7 1	222 3	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		8 1	276 3	N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-		7 1	253 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-		12 1	372 3	N	-0-			-0-
*04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-		11 1	324 3	N	-0-			-0-
-----														
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720				
11		690 N	432	-0-	-258 B	-0-		12 1	420 3	N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0- B	-0-		19 1	607 3	N	-0-			-0-
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-		16 1	545 3	N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-		18 1	678 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		857 N	857	-0-	-0- B	-0-		28 1	829 3	N	-0-			-0-
*04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-		26 1	755 3	N	-0-			-0-
-----														
PETERSON, G. C.				WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690				
11		420 N	143	-0-	-277 B	-0-		4 1	139 3	N	-0-			-0-
12		279 N	160	-0-	-119 B	-0-		5 1	155 3	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-		7 1	238 3	N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0- B	-0-		5 1	190 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-		6 1	168 3	N	-0-			-0-
04		240 N	72	-0-	-168 B	-0-		2 1	70 3	N	-0-			-0-
-----														
SHOWS, B. F.				WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715				
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-		2 1	84 3	N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-		3 1	82 3	N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15 B	-0-		2 1	76 3	N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-		2 1	76 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-		3 1	83 3	N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-		3 1	77 3	N	-0-			-0-
-----														
VERCHER, O. D.				WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799				
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-		3 1	109 3	N	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		5 1	147 3	N	-0-			-0-
01		124 N	55	-0-	-69 B	-0-		2 1	53 3	N	-0-			-0-
02		112 N	82	-0-	-30 B	-0-		2 1	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	63	-0-	-92 B	-0-		2 1	61 3	N	-0-			-0-
*04		146 N	146	-0-	-0- B	-0-		5 1	141 3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681			
M	O	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
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	38 1	1364 3	N	7				101
12	1519 N	1188	-0-	-331 B	-0-	8 9							
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	36 1	1148 3	N	4				105
02	1316 N	954	-0-	-362 B	-0-	4 9							
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			32 1	1101 3	N	-0-				105
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	25 1	928 3	N	1				106
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			1 9							
04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	45 1	1346 3	N	3				109
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			3 9							
	04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	35 1	1032 3	N	3			112
						3 9							
-----													
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767			
11	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	16 1	570 3	N	-0-				271
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	23 1	748 3	N	-0-				271
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	18 1	659 3	N	-0-				271
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	20 1	746 3	N	-0-				271
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	775 N	691	-0-	-84 B	-0-	22 1	669 3	N	-0-				271
*04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	27 1	777 3	N	-0-				271
-----													
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715			
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10 1	361 3	N	-0-				-0-
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	10 1	321 3	N	-0-				-0-
01	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	8 1	285 3	N	-0-				-0-
02	336 N	231	-0-	-105 B	-0-	6 1	225 3	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	341 N	81	-0-	-260 B	-0-	3 1	78 3	N	-0-				-0-
*04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	10 1	277 3	N	-0-				-0-
-----													
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740			
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	2 1	78 3	N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2 1	76 3	N	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	2 1	75 3	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3 1	87 3	N	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	3 1	81 3	N	-0-				-0-
-----													
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727			
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	7 1	245 3	N	-0-				243
12	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	6 1	193 3	N	-0-				243
01	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	3 1	106 3	N	-0-	180 1			63
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	5 1	183 3	N	-0-				63
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	4 1	115 3	N	-0-				63
*04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5 1	145 3	N	-0-				63

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	39	2	26	9	N	24				266
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				266
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				266
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				266
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	4	173	1		97
*04 859 N 859 -0- -0- B -0- 4 9 26 1 77 9 756 3 N 70 167															
-----															
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765					
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	10	1	363	3	N	-0-				86
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	11	1	347	3	N	5				91
01 248 N 227 -0- -21 B -0- 6 9 6 1 219 3 N 2 93															
02 336 N 188 -0- -148 B -0- 2 9 5 1 183 3 N -0- 93															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	173	-0-	-199 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-				93
*04 311 N 311 -0- -0- B -0- 10 1 301 3 N -0- 93															
-----															
ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716					
11	480 N	272	-0-	-208 B	-0-	7	1	265	3	N	-0-				190
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-				190
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	8	1	291	3	N	-0-				190
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	7	1	259	3	N	-0-				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	19	1	573	3	N	2				192
*04 910 N 910 -0- -0- B -0- 2 9 30 1 880 3 N -0- 192															
-----															
GASAWAY, T. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5753 - 5757					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				126
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
*04 0 N -0- -0- -0- B -0- 2 9 7 1 197 3 N 2 31															
-----															
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771					
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	206	3	N	2				21
12	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	2 9 6 1 195 3 N -0- 21									
01	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	5 1 186 3 N 6 27									
02 196 N 181 -0- -15 B -0- 7 9 5 1 176 3 N -0- 27															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	6	1	177	3	N	2				29
*04 206 N 206 -0- -0- B -0- 2 9 7 1 197 3 N 2 31															

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
11	1110 N	955	-0-	-155 B	-0-	26 1 3 9	926 3	N	3		140	
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	30 1 7 9	977 3	N	6		146	
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	30 1 10 9	1034 3	N	9		155	
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	27 1	1009 3	N	-0-		155	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	35 1 8 9	1055 3	N	7		162	
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	35 1	1005 3	N	-0-		162	
-----												
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777 - 5783					
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	8 1	273 3	N	-0-		125	
12	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	7 1 8 9	240 3	N	7		132	
01	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	7 1 11 9	251 3	N	10		142	
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	6 1 9 9	241 3	N	8		150	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	5 1 4 9	164 3	N	4		154	
*04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1 6 9	293 3	N	5		159	
-----												
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 5884	PERF. 5780 - 5784					
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	15 1	540 3	N	-0-		98	
12	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	17 1 9 9	535 3	N	8		106	
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	18 1 6 9	614 3	N	5		111	
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	13 1 8 9	471 3	N	7		118	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	21 1 8 9	649 3	N	7		125	
04	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	20 1 13 9	595 3	N	12		137	
-----												
DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728 - 5733					
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	8 1 3 9	278 3	N	3		43	
12	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	9 1 2 9	282 3	N	2		45	
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	7 1 2 9	248 3	N	2		47	
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	7 1 3 9	252 3	N	3		50	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	10 1 4 9	314 3	N	4		54	
*04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	15 1 4 9	444 3	N	4		58	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 097466	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 5741	- 5747	
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
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	5 1	170 3	N	-0-		229
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	17 1	537 3	N	6		235
						7 9					
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	11 1	369 3	N	-0-		235
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	10 1	373 3	N	-0-	190 1	45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	9 1	263 3	N	-0-		45
04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	11 1	322 3	N	-0-		45
-----											
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
11	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	21 1	728 3	N	2		94
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	2 9	1024 3	N	11		105
						12 9					
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	28 1	985 3	N	18		123
						20 9					
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	28 1	1071 3	N	-0-		123
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	43 1	1295 3	N	-0-		123
*04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	38 1	1099 3	N	-0-		123
-----											
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4 1	129 3	N	-0-		87
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	4 1	142 3	N	7		94
						8 9					
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	3 1	95 3	N	11		105
						12 9					
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	2 1	84 3	N	15		120
						17 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	5 1	164 3	N	5		125
						6 9					
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	2 1	62 3	N	-0-		125
-----											
REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7746	- 7766	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		45
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350  
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		N	-0-			99
12	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2		N	-0-			99
01	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2		N	-0-			99
02	1680 N	1072	-0-	-608	-0-	1072	2		N	-0-			99
03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	1128	2		N	-0-			99
04	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12 9	N	11			120
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13 9	N	12			132
01	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1491	2	14 9	N	13			145
02	1820 N	1459	-0-	-361	-0-	1448	2	11 9	N	10			155
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1530	2	13 9	N	12			167
04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1372	2	11 9	N	10			177

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

11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			37
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			37
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2		N	-0-			37
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			37
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			37
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			41
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			41
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			41
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			41
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			41
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			41



REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

M O	ALLOW 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
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

11	4020 X	3804	-0-	-216	-0-	3804	2			N	-0-			68
12	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	3910	2			N	-0-			68
01	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	3977	2			N	-0-			68
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			68
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			68
04	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-			68

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

11	3630 X	2944	-0-	-686	-0-	2944	2			N	-0-			69
12	3751 X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-			69
01	3751 X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			N	-0-			69
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			69
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			69
*04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			20
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			20
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			20
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-			20
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			20
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4					44
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6330	2	205	9	N	186	188	1			42
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					42
02	5992 X	5400	-0-	-592	-0-	5299	2	101	9	N	92					134
03	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	5980	2	80	9	N	73	182	1			25
04	6420 X	5586	-0-	-834	-0-	5586	2			N	-0-					25

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 N/A		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	247	-0-	247	247	225	2	22	9	Y	20					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 13450 PERF.12898 - 12927								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 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								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 13450 PERF.13295 - 13330

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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

11	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2190	2	33	9	N	30					158
12	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2134	2	33	9	N	30					188
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2527	2	73	9	N	66	182	1			72
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40					112
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2626	2	68	9	N	62					174
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2443	2	55	9	N	50					224

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

11	2070 N	1795	-0-	-275	-0-	1758	2	37	9	Y	34					135
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1944	2	41	9	Y	37					172
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1939	2	35	9	Y	32					204
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1673	2	35	9	Y	32					236
03	DLQ G-10	1953	-0-	1953	3661	1923	2	30	9	Y	27	179	1			84
04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5497	1804	2	32	9	Y	29					113

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	90	1	2556	2	N	3					191
12	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	124	1	2475	2	N	11					202
01	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	130	1	2310	2	N	19					221
02	2464 N	1859	-0-	-605	-0-	113	1	1737	2	N	8	183	1			46
03	2604 N	1724	-0-	-880	-0-	110	1	1612	2	N	2					48
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	149	1	2239	2	N	15					63

-----													
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)			//CONT.//	76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
HANSON UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT		-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	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
COLEMAN, E. G.			WELL #:	2	RRCID ->	118808	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7108 - 7159	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANSON			WELL #:	2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		40
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		40
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		40
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-		40
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-		40
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		40

ROUND PRAIRIE (CVL) SND OPERATING, L.L.C. SEALE GAS UNIT		78553 150 797127		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10814 - 10833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52

HULAN, M. B.		78553 150 797127		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916					
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				60
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				60
01	372 N	249	-0-	-123	-0-	230	2	19	9	N	17				77
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				77
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-				77
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				77

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					
11	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	382	1	1861	2	N	125	189	1		111
12	3007 X	2141	-0-	-866	-0-	349	1	1679	2	N	103	182	1		32
01	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	341	1	1662	2	N	110				142
02	2576 X	2092	-0-	-484	-0-	307	1	1635	2	N	136	182	1		96
03	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	346	1	1793	2	N	123	180	1		39
04	2370 X	1721	-0-	-649	-0-	340	1	1302	2	N	72				111

INMON, J.C.		78585 333 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693					
11	3000 N	3552	-0-	552	1118	571	1	2785	2	N	178	185	1		294
12	3100 N	2881	-0-	-219	899	481	1	2316	2	N	76	188	1		182
01	3725 X	2826	-0-	-899	-0-	463	1	2255	2	N	98	181	1		99
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	377	1	2012	2	N	121				220
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	448	1	2317	2	N	147	189	1		178
*04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1554	2	N	102				280

RUSH CREEK RANCH		78585 333 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
		WELL #: 1		RRCID -> 229944		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10914					
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	266	1	1297	2	N	13				145
12	1457 N	433	-0-	-1024	-0-	74	1	353	2	N	5				150
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	6	9			N	-0-				150
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	4	154	1		-0-
*03	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 2		19 9	N	17			184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	190 1		13
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			20
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	89			109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181			290
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1		5 2	N	12			302
								13 9							

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610															
11		6120 X	5048	-0-	-1072	-0-	827	1	4030	2	N	174	185 1		206
12		5921 X	4440	-0-	-1481	-0-	191	9	3521	2	N	170	185 1		191
01		5921 X	4334	-0-	-1587	-0-	732	1	3462	2	N	146	180 1		157
02		5348 X	3894	-0-	-1454	-0-	187	9	3175	2	N	113	183 1		87
03		5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	711	1	3594	2	N	130	184 1		33
04		5040 X	3356	-0-	-1684	-0-	161	9	2565	2	N	111			144
							694	1							
							143	9							
							669	1							
							122	9							

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628															
11		2700 X	904	-0-	-1796	-0-	97	1	807	2	N	-0-			187
12		2790 X	1124	-0-	-1666	-0-	120	1	1004	2	N	-0-			187
01		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-			187
02		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	132	1	1411	2	N	-0-			187
*03		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	N	1			188
04		1530 N	1271	-0-	-259	-0-	1	9	1155	2	N	7			195
							108	1							
							8	9							

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634															
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			50
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22			72
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8			80
02		952 N	722	-0-	-230	-0-	713	2	9	9	N	8			88
*03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	N	7			95
*04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5			100

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															
11		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	179 1		251
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2835	2	74	9	N	67	145 1		173
01		2945 N	2635	-0-	-310	-0-	2565	2	70	9	N	64			237
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	N	39	170 1		106
03		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2752	2	69	9	N	63			169
04		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2672	2	54	9	N	49			218

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309										
GRANTHAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	N	-0-	
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	24	1	104	2	N	-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300	2	N	-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-	
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-	
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	38	1	165	2	N	-0-	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945										
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	22759 X	5293	-0-	-17466	-0-	696	1	4430	2	N	133	
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	167	9	2933	2	N	84	
01	7378 X	3989	-0-	-3389	-0-	510	1	3534	2	N	96	
*02	6664 X	3153	-0-	-3511	-0-	98	9	2840	2	N	50	
03	5456 X	777	-0-	-4679	-0-	345	1	658	2	N	61	
04	5280 X	3176	-0-	-2104	-0-	110	9	2538	2	N	67	
						278	1					
						35	9					
						102	1					
						17	9					
						625	1					
						13	9					

KILCREASE-BOWLES		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
J.D. KILCREASE		781945										
WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	18499 X	5012	-0-	-13487	-0-	693	1	3927	2	N	210	
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	392	9	3802	2	N	233	
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	688	1	3965	2	N	143	
*02	4508 X	4151	-0-	-357	-0-	374	9	3472	2	N	87	
03	4991 X	4841	-0-	-150	-0-	381	1	3953	2	N	144	
04	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	409	9	3948	2	N	78	
						363	1					
						316	9					
						547	1					
						341	9					
						432	1					
						369	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-	13	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-	13	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-	13	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-	13	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-	13	
04	T. A.	1695	-0-	1695	3045	260	1	1413	2	N	33	
						22	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	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
11		15576 X	3783	-0-	-11793	-0-	622 1	2954 2	N	188	257 1		51
							207 9						
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	565 1	2471 2	N	143	19 1		175
							157 9						
01		3844 X	2917	-0-	-927	-0-	256 1	2510 2	N	137	277 1		35
							151 9						
*02		3472 X	2830	-0-	-642	-0-	248 1	2427 2	N	141	68 1		108
							155 9						
03		3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	278 1	2023 2	N	110	136 1		82
							121 9						
04		3720 X	1846	-0-	-1874	-0-	212 1	1577 2	N	52	97 1		37
							57 9						
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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													
11		13721 X	12225	-0-	-1496	-0-	1169 1	10642 2	N	376	408 1		189
							414 9						
12		13981 X	9339	-0-	-4642	-0-	1147 1	7880 2	N	284	220 1		253
							312 9						
01		13981 X	11549	-0-	-2432	-0-	988 1	10250 2	N	283	414 1		122
							311 9						
*02		12628 X	9569	-0-	-3059	-0-	854 1	8450 2	N	241	236 1		127
							265 9						
03		12648 X	8773	-0-	-3875	-0-	977 1	7553 2	N	221	191 1		157
							243 9						
04		12240 X	8802	-0-	-3438	-0-	847 1	7724 2	N	210	276 1		91
							231 9						
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO													
O'RYAN OIL AND GAS 617042													
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230													
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			353
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			365
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	43 1		324
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			325
03		551 R	551	-0-	-0-	-0-	538 3	13 9	Y	12			337
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			338



SAND TRAP (JAMES LIME)												
VANGUARD OPERATING, LLC												
STRINGFIELD, TOMMYE												
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
881585												
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	2239 1	15924 3			N	32	213
						35 9					177 1	
12	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	4534 1	16626 3			N	94	128
						103 9					179 1	
01	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	6554 1	13228 3			N	28	156
						31 9						
02	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	6626 1	16576 3			N	52	208
						57 9						
03	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	6666 1	16244 3			N	42	250
						46 9						
*04	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	5945 1	15035 3			N	62	132
						68 9					180 1	
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	772 1	5491 3			N	7	257
						8 9						
12	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	2342 1	8589 3			N	3	260
						3 9						
01	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	6324 1	12765 3			N	-0-	260
02	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	4667 1	11675 3			N	20	280
						22 9						
03	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	5115 1	12464 3			N	13	293
						14 9						
*04	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	4422 1	11182 3			N	10	303
						11 9						
SAVELL (BOSSIER SAND)												
COVEY PARK OPERATING LLC												
MORGAN, TRAVIS												
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
182847												
WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746												
11	6360 X	2876	-0-	-3484	-0-	2876 2				N	-0-	-0-
12	7006 X	2159	-0-	-4847	-0-	2159 2				N	-0-	-0-
01	7006 X	1854	-0-	-5152	-0-	1854 2				N	-0-	-0-
02	6328 X	1365	-0-	-4963	-0-	1365 2				N	-0-	-0-
03	4185 X	1402	-0-	-2783	-0-	1402 2				N	-0-	-0-
04	2880 X	1206	-0-	-1674	-0-	1206 2				N	-0-	-0-
MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028												
11	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2				N	-0-	-0-
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2				N	-0-	-0-
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499 2				N	-0-	-0-
02	8232 X	6520	-0-	-1712	-0-	6520 2				N	-0-	-0-
03	9114 X	8622	-0-	-492	-0-	8621 2	1 9			N	1	1 8
04	8220 X	7818	-0-	-402	-0-	7817 2	1 9			N	1	1 8
MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
SND OPERATING, L.L.C.				797127							
SPENCE				WELL #: 1	RRCID -> 234058	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 16800	PERF.15074	- 15094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, W. S.				WELL #: 1	RRCID -> 245139	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 15879	PERF.14935	- 14954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23774 X	23774	-0-	-0-	-0-	23774 2		N	-0-		-0-
12	23581 X	23581	-0-	-0-	-0-	23581 2		N	-0-		-0-
01	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	23716 2		N	-0-		-0-
02	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	21198 2		N	-0-		-0-
03	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	22528 2		N	-0-		-0-
*04	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	22123 2		N	-0-		-0-

MCCORMICK				WELL #: 1	RRCID -> 265338	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 16525	PERF.13162	- 13358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-		-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
*03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3940 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150 X	1712	-0-	-7438	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
12	9455 X	4419	-0-	-5036	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		N	-0-		-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		N	-0-		-0-
03	4433 X	3282	-0-	-1151	-0-	3282 2		N	-0-		-0-
*04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-		-0-

T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 200195	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13155	- 13669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	38084 X	4165	-0-	-33919	-0-	4165 2		N	-0-		-0-
12	11439 X	3729	-0-	-7710	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
01	11439 X	3411	-0-	-8028	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
*03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4897 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-		-0-

-----														
SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976											
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743				
M	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
-----														
11		54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	54611	2		N	-0-			-0-
12		43369 X	37081	-0-	-6288	-0-	37081	2		N	-0-			-0-
01		43369 X	42338	-0-	-1031	-0-	42338	2		N	-0-			-0-
02		54292 X	50844	-0-	-3448	-0-	50844	2		N	-0-			-0-
*03		60109 X	46613	-0-	-13496	-0-	46611	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		54600 X	43768	-0-	-10832	-0-	43768	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				
11		15000 X	8002	-0-	-6998	-0-	211	1	7791	2	N	-0-		-0-
12		15469 X	9251	-0-	-6218	-0-	261	1	8990	2	N	-0-		-0-
01		15469 X	5042	-0-	-10427	-0-	147	1	4895	2	N	-0-		-0-
02		11928 X	3181	-0-	-8747	-0-	90	1	3091	2	N	-0-		-0-
*03		11005 X	2638	-0-	-8367	-0-	75	1	2556	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						
04		8940 X	1700	-0-	-7240	-0-	50	1	1650	2	N	-0-		-0-
-----														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716				
11		78240 X	65675	-0-	-12565	-0-	1448	1	64227	2	N	-0-		-0-
12		80848 X	72125	-0-	-8723	-0-	1549	1	70576	2	N	-0-		-0-
01		80848 X	68574	-0-	-12274	-0-	1470	1	67104	2	N	-0-		-0-
02		59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	1291	1	58186	2	N	-0-		-0-
*03		56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	1242	1	55181	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
*04		63587 X	63587	-0-	-0-	-0-	1385	1	62202	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				
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-		-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-		-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	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				
11		26190 X	22050	-0-	-4140	-0-	486	1	21564	2	N	-0-		-0-
12		27063 X	22904	-0-	-4159	-0-	492	1	22412	2	N	-0-		-0-
01		27063 X	22756	-0-	-4307	-0-	488	1	22268	2	N	-0-		-0-
02		22316 X	15747	-0-	-6569	-0-	342	1	15405	2	N	-0-		-0-
*03		24707 X	15069	-0-	-9638	-0-	332	1	14735	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
04		22170 X	17089	-0-	-5081	-0-	372	1	16717	2	N	-0-		-0-
-----														
T-BAR-X/MARTIN			WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728				
11		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	467	1	17247	2	N	-0-		-0-
12		25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	725	1	24980	2	N	-0-		-0-
01		24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	714	1	23722	2	N	-0-		-0-
02		22092 X	21041	-0-	-1051	-0-	597	1	20444	2	N	-0-		-0-
*03		25637 X	19359	-0-	-6278	-0-	552	1	18805	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
04		24810 X	15467	-0-	-9343	-0-	458	1	15009	2	N	-0-		-0-
-----														

-----												
SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
T-BAR-X/READ		WELL #:		1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14620 - 15133
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
-----												
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	2	N	-0-
12		2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	31	1	1399	2	N	-0-
01		2852 X	2459	-0-	-393	-0-	53	1	2406	2	N	-0-
02		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	94	1	4247	2	N	-0-
*03		78832 X	78832	-0-	-0-	-0-	1735	1	77080	2	N	-0-
							17	9				
*04		96476 X	96476	-0-	-0-	-0-	2101	1	94375	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020		PERF.14570 - 14610
-----												
11		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	73	1	2510	2	N	-0-
12		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	89	1	2780	2	N	-0-
01		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	89	1	2785	2	N	-0-
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	137	1	4231	2	N	-0-
03		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	131	1	4203	2	N	-0-
04		2790 X	2724	-0-	-66	-0-	88	1	2636	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14612 - 14683
-----												
11		23070 X	16698	-0-	-6372	-0-	368	1	16330	2	N	-0-
12		19096 X	18185	-0-	-911	-0-	391	1	17794	2	N	-0-
01		19282 X	16850	-0-	-2432	-0-	361	1	16489	2	N	-0-
02		17416 X	16063	-0-	-1353	-0-	349	1	15714	2	N	-0-
*03		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	480	1	21348	2	N	-0-
							1	9				
*04		20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	446	1	20045	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14622 - 14628
-----												
11		16740 X	11563	-0-	-5177	-0-	255	1	11308	2	N	-0-
12		17298 X	11762	-0-	-5536	-0-	253	1	11509	2	N	-0-
01		13981 X	10637	-0-	-3344	-0-	228	1	10409	2	N	-0-
02		10080 X	9690	-0-	-390	-0-	210	1	9480	2	N	-0-
*03		11160 X	10360	-0-	-800	-0-	228	1	10131	2	N	-0-
							1	9				
04		10800 X	9897	-0-	-903	-0-	216	1	9681	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075		PERF.14955 - 14997
-----												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13618 - 13650
-----												
11		711 X	48	-0-	-663	-0-	48	2			N	-0-
12		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
*03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764						
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			
11	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	1799	1 62176 2	N	-0-		-0-			
12	63984 X	62903	-0-	-1081	-0-	1955	1 60948 2	N	-0-		-0-			
01	63984 X	62708	-0-	-1276	-0-	1931	1 60777 2	N	-0-		-0-			
02	58716 X	56030	-0-	-2686	-0-	1763	1 54267 2	N	-0-		-0-			
*03	65007 X	60657	-0-	-4350	-0-	1840	1 58816 2	N	1	1 8	-0-			
						1	9							
04	62910 X	59561	-0-	-3349	-0-	1929	1 57632 2	N	-0-		-0-			
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 217385	COMPL. DATE 07/05/2016	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13935 - 13965
11	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	1242	1 42903 2	N	-0-		-0-			
12	33422 X	33422	-0-	-0-	-0-	1039	1 32383 2	N	-0-		-0-			
01	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	917	1 28865 2	N	-0-		-0-			
02	67900 X	28635	-0-	-39265	-0-	901	1 27734 2	N	-0-		-0-			
*03	63612 X	29133	-0-	-34479	-0-	884	1 28246 2	N	3	3 8	-0-			
						3	9							
04	44160 X	21064	-0-	-23096	-0-	682	1 20382 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
11	38055 X	38055	-0-	-0-	-0-	1070	1 36985 2	N	-0-		-0-			
12	39290 X	39290	-0-	-0-	-0-	1221	1 38069 2	N	-0-		-0-			
01	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	1158	1 36427 2	N	-0-		-0-			
02	32225 X	32225	-0-	-0-	-0-	1014	1 31211 2	N	-0-		-0-			
*03	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	1030	1 32925 2	N	1	1 8	-0-			
						1	9							
*04	32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	1042	1 31147 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 218154	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 15155	PERF.14530 - 14849
11	62460 X	55314	-0-	-7146	-0-	1219	1 54095 2	N	-0-		-0-			
12	63256 X	63256	-0-	-0-	-0-	1359	1 61897 2	N	-0-		-0-			
01	67022 X	55410	-0-	-11612	-0-	1188	1 54222 2	N	-0-		-0-			
02	60536 X	55474	-0-	-5062	-0-	1204	1 54270 2	N	-0-		-0-			
*03	67022 X	52145	-0-	-14877	-0-	1148	1 50993 2	N	4	4 8	-0-			
						4	9							
04	61230 X	56559	-0-	-4671	-0-	1232	1 55327 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
11	18540 X	17703	-0-	-837	-0-	498	1 17205 2	N	-0-		-0-			
12	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	611	1 19035 2	N	-0-		-0-			
01	19623 X	19588	-0-	-35	-0-	603	1 18985 2	N	-0-		-0-			
02	15624 X	5408	-0-	-10216	-0-	170	1 5238 2	N	-0-		-0-			
*03	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	590	1 18852 2	N	1	1 8	-0-			
						1	9							
*04	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	599	1 17906 2	N	-0-		-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867						
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
11	61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	1739	1	60108	2	N	-0-			-0-
12	62895 X	62895	-0-	-0-	-0-	1955	1	60940	2	N	-0-			-0-
01	62465 X	56522	-0-	-5943	-0-	1741	1	54781	2	N	-0-			-0-
02	69692 X	46464	-0-	-23228	-0-	1462	1	45002	2	N	-0-			-0-
*03	77159 X	53793	-0-	-23366	-0-	1632	1	52159	2	N	2	2	8	-0-
04	61860 X	48602	-0-	-13258	-0-	1574	1	47028	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	4740 X	3749	-0-	-991	-0-	99	1	3650	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	113	1	3892	2	N	-0-			-0-
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	126	1	4184	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3132	-0-	-592	-0-	89	1	3043	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	2940	-0-	-1121	-0-	84	1	2856	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	119	1	3897	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						
11	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	385	1	14211	2	N	-0-			-0-
12	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	387	1	13340	2	N	-0-			-0-
01	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	413	1	13732	2	N	-0-			-0-
02	12712 X	5466	-0-	-7246	-0-	155	1	5311	2	N	-0-			-0-
*03	14074 X	3495	-0-	-10579	-0-	100	1	3392	2	N	3	3	8	-0-
04	13620 X	40	-0-	-13580	-0-	1	1	39	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						
11	16620 X	16200	-0-	-420	-0-	357	1	15843	2	N	-0-			-0-
12	17174 X	12967	-0-	-4207	-0-	279	1	12688	2	N	-0-			-0-
01	16616 X	14862	-0-	-1754	-0-	319	1	14543	2	N	-0-			-0-
02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	342	1	15399	2	N	-0-			-0-
*03	16740 X	14198	-0-	-2542	-0-	312	1	13885	2	N	1	1	8	-0-
04	16200 X	13449	-0-	-2751	-0-	293	1	13156	2	N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773						
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-			-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	840 N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-			-0-

-----													
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
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
-----													
11		17790 X	15757	-0-	-2033	-0-	443 1	15314 2	N	-0-			-0-
12		18383 X	16875	-0-	-1508	-0-	525 1	16350 2	N	-0-			-0-
01		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	706 1	22227 2	N	-0-			-0-
02		22428 X	19309	-0-	-3119	-0-	608 1	18701 2	N	-0-			-0-
*03		22754 X	20104	-0-	-2650	-0-	610 1	19493 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		22200 X	20864	-0-	-1336	-0-	676 1	20188 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
11		14250 X	12874	-0-	-1376	-0-	340 1	12534 2	N	-0-			-0-
12		14725 X	14705	-0-	-20	-0-	415 1	14290 2	N	-0-			-0-
01		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	464 1	15433 2	N	-0-			-0-
02		15232 X	12542	-0-	-2690	-0-	356 1	12186 2	N	-0-			-0-
*03		14694 X	12645	-0-	-2049	-0-	361 1	12283 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*04		18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	546 1	17920 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
11		13320 X	11839	-0-	-1481	-0-	312 1	11527 2	N	-0-			-0-
12		13764 X	12116	-0-	-1648	-0-	342 1	11774 2	N	-0-			-0-
01		12834 X	12126	-0-	-708	-0-	354 1	11772 2	N	-0-			-0-
02		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	311 1	10662 2	N	-0-			-0-
*03		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	344 1	11720 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		11520 X	11423	-0-	-97	-0-	338 1	11085 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
11		8370 X	3169	-0-	-5201	-0-	70 1	3099 2	N	-0-			-0-
12		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	429 1	19523 2	N	-0-			-0-
01		41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	898 1	41004 2	N	-0-			-0-
02		22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	494 1	22249 2	N	-0-			-0-
*03		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	326 1	14466 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
*04		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	191 1	8567 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
11		3840 X	1891	-0-	-1949	-0-	50 1	1841 2	N	-0-			-0-
12		3968 X	2859	-0-	-1109	-0-	81 1	2778 2	N	-0-			-0-
01		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62 1	2075 2	N	-0-			-0-
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	72 1	2454 2	N	-0-			-0-
*03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	125 1	4268 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*04		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	112 1	3673 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36480 X	33309	-0-	-3171	-0-	879	1	32430	2	N	-0-			-0-
12	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	1199	1	41327	2	N	-0-			-0-
01	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	1257	1	41775	2	N	-0-			-0-
02	40487 X	40487	-0-	-0-	-0-	1149	1	39338	2	N	-0-			-0-
*03	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	1366	1	46529	2	N	1	1	8	-0-
*04	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	1390	1	45585	2	N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900					
11	4410 X	4222	-0-	-188	-0-	303	1	3919	2	N	-0-			-0-
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	343	1	4867	2	N	-0-			-0-
01	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	398	1	6313	2	N	-0-			-0-
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	249	1	3637	2	N	-0-			-0-
*03	4154 X	2443	-0-	-1711	-0-	175	1	2267	2	N	1	1	8	-0-
04	4020 X	954	-0-	-3066	-0-	77	1	877	2	N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844					
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	233	1	3014	2	N	-0-			-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	227	1	3224	2	N	-0-			-0-
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	278	1	4412	2	N	-0-			-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	235	1	3434	2	N	-0-			-0-
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	2125	2	N	-0-			-0-
*04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	304	1	3482	2	N	-0-			-0-
-----														
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371					
11	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	73	1	2678	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1564	-0-	-699	-0-	44	1	1520	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1006	-0-	-1815	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2244	-0-	-332	-0-	64	1	2180	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	48	1	1622	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	132	-0-	-2628	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075					
11	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	138	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	721	-0-	-2937	-0-	47	1	674	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	1103	-0-	-2555	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-			-0-
*04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-			-0-
-----														
BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531					
11	11280 X	3815	-0-	-7465	-0-	101	1	3714	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	2758	-0-	-4527	-0-	78	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	190	1	6312	2	N	-0-			-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	173	1	5938	2	N	-0-			-0-
*03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	203	1	6925	2	N	2	2	8	-0-
*04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	170	1	5584	2	N	-0-			-0-



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535			
M	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
11	15210 X	12722	-0-	-2488	-0-	336	1 12386	2 N	-0-		-0-
12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	481	1 16594	2 N	-0-		-0-
01	15717 X	14300	-0-	-1417	-0-	418	1 13882	2 N	-0-		-0-
02	13216 X	12346	-0-	-870	-0-	350	1 11996	2 N	-0-		-0-
*03	17081 X	12732	-0-	-4349	-0-	363	1 12368	2 N	1	1 8	-0-
						1	9				
04	16530 X	13105	-0-	-3425	-0-	388	1 12717	2 N	-0-		-0-
-----											
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952			
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2	N	-0-		-0-
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-		-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-		-0-
02	5852 X	4015	-0-	-1837	-0-	4015	2	N	-0-		-0-
03	6479 X	3459	-0-	-3020	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	3492	-0-	-2778	-0-	3492	2	N	-0-		-0-
-----											
BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239			
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1 1154	2 N	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1 1245	2 N	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1 1291	2 N	-0-		-0-
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	29	1 1008	2 N	-0-		-0-
03	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	32	1 1088	2 N	-0-		-0-
*04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1 1292	2 N	-0-		-0-
-----											
BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469			
11	6630 X	2462	-0-	-4168	-0-	65	1 2397	2 N	-0-		-0-
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	200	1 6908	2 N	-0-		-0-
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	224	1 7434	2 N	-0-		-0-
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	141	1 4824	2 N	-0-		-0-
03	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	164	1 5568	2 N	-0-		-0-
*04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	194	1 6372	2 N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
11	66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	1881	1 64999	2 N	-0-		-0-
12	67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	2097	1 65370	2 N	-0-		-0-
01	69375 X	69375	-0-	-0-	-0-	2137	1 67238	2 N	-0-		-0-
02	56396 X	56396	-0-	-0-	-0-	1775	1 54621	2 N	-0-		-0-
*03	62544 X	62544	-0-	-0-	-0-	1897	1 60645	2 N	2	2 8	-0-
						2	9				
*04	58723 X	58723	-0-	-0-	-0-	1902	1 56821	2 N	-0-		-0-
-----											
BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
11	7830 X	7648	-0-	-182	-0-	169	1 7479	2 N	-0-		-0-
12	8091 X	6786	-0-	-1305	-0-	146	1 6640	2 N	-0-		-0-
01	7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	99	1 4511	2 N	-0-		-0-
02	7140 X	5942	-0-	-1198	-0-	129	1 5813	2 N	-0-		-0-
*03	7905 X	839	-0-	-7066	-0-	18	1 820	2 N	1	1 8	-0-
						1	9				
*04	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	288	1 12940	2 N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14172 - 14867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.	13074 - 14728
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	241	1	3121	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	216	1	3070	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	203	1	3222	2	N	-0-	-0-
02	4172 X	1910	-0-	-2262	-0-	122	1	1788	2	N	-0-	-0-
03	4619 X	1248	-0-	-3371	-0-	90	1	1158	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	1281	-0-	-2079	-0-	103	1	1178	2	N	-0-	-0-

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14548	PERF.	12500 - 14548
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	982	-0-	-165	-0-	65	1	917	2	N	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	-0-	-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-	-0-
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	N	12	12 8
						13	9					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2017

BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260 - 13633
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14032 - 14042
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	2	N	-0-	-0-
12	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	57	1	1966	2	N	-0-	-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-	-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	2	N	-0-	-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1494	-0-	-456	-0-	44	1	1450	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
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	91	1	4051	2	N	-0-	-0-
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	89	1	4038	2	N	-0-	-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	87	1	3962	2	N	-0-	-0-
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-	-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	2	N	-0-	-0-
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	79	1	3562	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272		
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
11		7080 X	6044	-0-	-1036	-0-	433 1	5611 2		N		-0-		-0-
12		7130 X	3096	-0-	-4034	-0-	204 1	2892 2		N		-0-		-0-
01		6882 X	3188	-0-	-3694	-0-	189 1	2999 2		N		-0-		-0-
02		5516 X	2956	-0-	-2560	-0-	189 1	2767 2		N		-0-		-0-
03		6107 X	3201	-0-	-2906	-0-	230 1	2971 2		N		-0-		-0-
04		5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	258 1	2953 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		
11		1170 X	32	-0-	-1138	-0-	1 1	31 2		N		-0-		-0-
12		1209 X	114	-0-	-1095	-0-	2 1	112 2		N		-0-		-0-
01		1209 X	97	-0-	-1112	-0-	2 1	95 2		N		-0-		-0-
02		1092 X	58	-0-	-1034	-0-	1 1	57 2		N		-0-		-0-
03		1209 X	15	-0-	-1194	-0-	15 2			N		-0-		-0-
04		120 X	13	-0-	-107	-0-	13 2			N		-0-		-0-
-----														
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006		
11		522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N		-0-		-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	4 1	175 2		N		-0-		-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	4 1	181 2		N		-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 2		N		-0-		-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	232 2		N		-0-		-0-
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	3 1	128 2		N		-0-		-0-
-----														
BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244		
11		930 X	841	-0-	-89	-0-	19 1	822 2		N		-0-		-0-
12		961 X	302	-0-	-659	-0-	6 1	296 2		N		-0-		-0-
01		888 X	888	-0-	-0-	-0-	19 1	869 2		N		-0-		-0-
02		784 X	684	-0-	-100	-0-	15 1	669 2		N		-0-		-0-
*03		868 X	681	-0-	-187	-0-	15 1	664 2		N		2	2 8	-0-
							2 9							
04		870 X	330	-0-	-540	-0-	7 1	323 2		N		-0-		-0-
-----														
KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12206 - 13117		
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	259 1	3350 2		N		-0-		-0-
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	233 1	3312 2		N		-0-		-0-
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	198 1	3133 2		N		-0-		-0-
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	199 1	2901 2		N		-0-		-0-
*03		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	238 1	3078 2		N		1	1 8	-0-
							1 9							
*04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	261 1	2989 2		N		-0-		-0-
-----														
KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12090 - 13378		
11		5040 X	273	-0-	-4767	-0-	20 1	253 2		N		-0-		-0-
12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	289 1	4099 2		N		-0-		-0-
01		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	397 1	6289 2		N		-0-		-0-
02		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	404 1	5903 2		N		-0-		-0-
03		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	473 1	6106 2		N		-0-		-0-
*04		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	463 1	5309 2		N		-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-					-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	2	1	95	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	
11	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	278	1	12315	2	N	-0-					-0-
12	11315 X	10598	-0-	-717	-0-	228	1	10370	2	N	-0-					-0-
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	208	1	9514	2	N	-0-					-0-
02	9856 X	9059	-0-	-797	-0-	197	1	8862	2	N	-0-					-0-
*03	10912 X	9910	-0-	-1002	-0-	218	1	9690	2	N	2	2	8			-0-
04	10560 X	10554	-0-	-6	-0-	230	1	10324	2	N	-0-					-0-
BR/GASSEN										WELL #: 1	RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684	
11	4740 X	2585	-0-	-2155	-0-	185	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	388	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	322	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	176	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	3294	-0-	-2596	-0-	237	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	1784	-0-	-3916	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					-0-
BR PETTY										WELL #: 1	RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051	
11	29520 X	16549	-0-	-12971	-0-	465	1	16084	2	N	-0-					-0-
12	30504 X	14400	-0-	-16104	-0-	448	1	13952	2	N	-0-					-0-
01	30504 X	15222	-0-	-15282	-0-	469	1	14753	2	N	-0-					-0-
02	16660 X	13693	-0-	-2967	-0-	431	1	13262	2	N	-0-					-0-
*03	17112 X	14331	-0-	-2781	-0-	435	1	13895	2	N	1	1	8			-0-
04	16560 X	10585	-0-	-5975	-0-	343	1	10242	2	N	-0-					-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA										WELL #: 1	RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353	
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	25	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	139	-0-	-915	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	61	1	1995	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	15440 - 16084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	4522	2	N	-0-			-0-
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	99	1	4518	2	N	-0-			-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	94	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	2	N	-0-			-0-
*03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	96	1	4247	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	89	1	3978	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	243017	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12776 - 14547		
11	13248 X	-0-	-0-	-13248	-0-					N	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754 - 15289		
11	22110 X	22046	-0-	-64	-0-	486	1	21560	2	N	-0-			-0-
12	22847 X	18378	-0-	-4469	-0-	395	1	17983	2	N	-0-			-0-
01	22847 X	20107	-0-	-2740	-0-	431	1	19676	2	N	-0-			-0-
02	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	563	1	25384	2	N	-0-			-0-
*03	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	541	1	24048	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	22050 X	17116	-0-	-4934	-0-	373	1	16743	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		
11	48480 X	35612	-0-	-12868	-0-	1002	1	34610	2	N	-0-			-0-
12	40951 X	36160	-0-	-4791	-0-	1124	1	35036	2	N	-0-			-0-
01	39153 X	38668	-0-	-485	-0-	1191	1	37477	2	N	-0-			-0-
02	34804 X	32432	-0-	-2372	-0-	1021	1	31411	2	N	-0-			-0-
*03	38533 X	38471	-0-	-62	-0-	1167	1	37302	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	37410 X	36896	-0-	-514	-0-	1195	1	35701	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292 - 16191		
11	267 X	39	-0-	-228	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1128	-0-	1128	1128	24	1	1104	2	N	-0-			-0-
02	1328 N	200	-0-	-1128	-0-	4	1	196	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-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 #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		34770 X	31473	-0-	-3297	-0-	831 1	30642 2	30642 2	N	-0-	-0-
12		34100 X	31931	-0-	-2169	-0-	900 1	31031 2	31031 2	N	-0-	-0-
01		33077 X	31057	-0-	-2020	-0-	907 1	30150 2	30150 2	N	-0-	-0-
02		28476 X	26398	-0-	-2078	-0-	749 1	25649 2	25649 2	N	-0-	-0-
*03		31527 X	28633	-0-	-2894	-0-	817 1	27814 2	27814 2	N	2	2 8
							2 9					
04		30510 X	27226	-0-	-3284	-0-	806 1	26420 2	26420 2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745												
11		4410 X	415	-0-	-3995	-0-	9 1	406 2	406 2	N	-0-	-0-
12		2108 X	773	-0-	-1335	-0-	17 1	756 2	756 2	N	-0-	-0-
01		868 X	804	-0-	-64	-0-	17 1	787 2	787 2	N	-0-	-0-
02		784 X	468	-0-	-316	-0-	10 1	458 2	458 2	N	-0-	-0-
03		775 N	502	-0-	-273	-0-	11 1	491 2	491 2	N	-0-	-0-
04		780 N	506	-0-	-274	-0-	11 1	495 2	495 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												
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561 2			N	-0-	-0-
12		6758 X	3692	-0-	-3066	-0-	3692 2			N	-0-	-0-
01		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2			N	-0-	-0-
02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2			N	-0-	-0-
03		6603 X	5976	-0-	-627	-0-	5976 2			N	-0-	-0-
04		6390 X	5283	-0-	-1107	-0-	5283 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												
11		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	181 1	8050 2	8050 2	N	-0-	-0-
12		7781 X	7710	-0-	-71	-0-	166 1	7544 2	7544 2	N	-0-	-0-
01		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	206 1	9390 2	9390 2	N	-0-	-0-
02		8288 X	7262	-0-	-1026	-0-	158 1	7104 2	7104 2	N	-0-	-0-
*03		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	199 1	8821 2	8821 2	N	2	2 8
							2 9					
*04		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	212 1	9539 2	9539 2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918												
11		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	226 1	8323 2	8323 2	N	-0-	-0-
12		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	227 1	7839 2	7839 2	N	-0-	-0-
01		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	221 1	7344 2	7344 2	N	-0-	-0-
02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	188 1	6429 2	6429 2	N	-0-	-0-
03		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	203 1	6916 2	6916 2	N	-0-	-0-
*04		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	200 1	6548 2	6548 2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980												
11		30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	793 1	29255 2	29255 2	N	-0-	-0-
12		29853 X	16189	-0-	-13664	-0-	456 1	15733 2	15733 2	N	-0-	-0-
01		29853 X	5818	-0-	-24035	-0-	170 1	5648 2	5648 2	N	-0-	-0-
02		28224 X	6428	-0-	-21796	-0-	182 1	6246 2	6246 2	N	-0-	-0-
03		31248 X	6325	-0-	-24923	-0-	180 1	6145 2	6145 2	N	-0-	-0-
04		30060 X	6900	-0-	-23160	-0-	204 1	6696 2	6696 2	N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	14987 - 16406	
11	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	510	1	22627	2	N	-0-		-0-
12	23091 X	23091	-0-	-0-	-0-	496	1	22595	2	N	-0-		-0-
01	22351 X	18863	-0-	-3488	-0-	404	1	18459	2	N	-0-		-0-
02	22204 X	19405	-0-	-2799	-0-	421	1	18984	2	N	-0-		-0-
*03	23901 X	19592	-0-	-4309	-0-	431	1	19159	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	23130 X	18166	-0-	-4964	-0-	396	1	17770	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.	14368 - 14929	
11	44040 X	43788	-0-	-252	-0-	1232	1	42556	2	N	-0-		-0-
12	45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	1413	1	44038	2	N	-0-		-0-
01	45043 X	44947	-0-	-96	-0-	1384	1	43563	2	N	-0-		-0-
02	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	1112	1	34216	2	N	-0-		-0-
*03	34751 X	31986	-0-	-2765	-0-	970	1	31014	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*04	36094 X	36094	-0-	-0-	-0-	1169	1	34925	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	
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)		83596 510		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		945936											
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.	14870 - 15080	
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-		-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-		-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-		-0-
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-		-0-
03	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-		-0-
*04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-		-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940  
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M	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
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-		140
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-		140
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		140
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		140
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-		140
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-		140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	697	1	1892	2	N	-0-		83
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	293	1	885	2	N	-0-		83
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	247	1	1236	2	N	-0-		83
02	2016 N	973	-0-	-1043	-0-	147	1	826	2	N	-0-		83
03	1178 N	905	-0-	-273	-0-	148	1	757	2	N	-0-		83
04	1440 N	992	-0-	-448	-0-	179	1	813	2	N	-0-		83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

11	5190 X	649	-0-	-4541	-0-	175	1	474	2	N	-0-		39
12	5239 X	3125	-0-	-2114	-0-	778	1	2347	2	N	-0-		39
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1039	1	5207	2	N	-0-		39
02	7772 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	1	6595	2	N	-0-		39
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	1105	1	5634	2	N	-0-		39
04	6030 X	5943	-0-	-87	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-		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			
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
11		690 N	303	-0-	-387	-0-	18	1	284	2	N	1				55
							1	9								
12		713 N	304	-0-	-409	-0-	19	1	285	2	N	-0-				55
01		558 N	180	-0-	-378	-0-	12	1	168	2	N	-0-	4	1		51
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-				51
03		310 N	180	-0-	-130	-0-	12	1	168	2	N	-0-				51
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-				51
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10590	- 11022			
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	1				50
							1	9								
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-				50
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	2	1		48
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-				48
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	N	-0-				48
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-				48
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10590	- 11745			
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	31	1	487	2	N	2				45
							2	9								
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	2	N	-0-				45
01		558 N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	2	N	-0-	7	1		38
02		476 N	355	-0-	-121	-0-	23	1	332	2	N	-0-				38
03		527 N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	2	N	-0-				38
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	30	1	409	2	N	1				39
							1	9								
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.10560	- 11866			
11		2730 X	1821	-0-	-909	-0-	107	1	1664	2	N	45				304
							50	9								
12		1984 X	1650	-0-	-334	-0-	99	1	1523	2	N	25				329
							28	9								
01		2108 X	2002	-0-	-106	-0-	123	1	1795	2	N	76	211	1		194
							84	9								
02		1708 N	1507	-0-	-201	-0-	97	1	1410	2	N	-0-				194
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	2	N	-0-				194
04		1950 N	1703	-0-	-247	-0-	115	1	1564	2	N	22				216
							24	9								
BEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	223858	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12132	PERF.10640	- 11692			
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	3				32
							3	9								
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-				32
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-	8	1		24
02		616 N	509	-0-	-107	-0-	33	1	476	2	N	-0-				24
03		682 N	548	-0-	-134	-0-	36	1	512	2	N	-0-				24
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	35	1	475	2	N	-0-				24

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.//		120027								
THORNTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	662 2	N	2	21
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	2 9	78 1	N	31	52
01	1178 N	797	-0-	-381	-0-	34 9	51 1	N	8 1	44
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76 1	746 2	N	-0-	44
03	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	71 1	1107 2	N	-0-	44
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	N	-0-	44
						20 9	892 2	N	18	62
-----										
PYRAMID LAND		WELL #: 1		RRCID -> 268335		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
-----										
G FORCE ENERGY, LLC		292169								
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031		
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-	160
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-	160
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		Y	-0-	160
02	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423 3		Y	-0-	160
03	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2840	1417 3		Y	-0-	160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2840			Y	NO RPT	160
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728		
11	2880 X	1530	-0-	-1350	-0-	1530 3		Y	-0-	181
12	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 3		Y	-0-	181
01	3255 X	2460	-0-	-795	-0-	2460 3		Y	-0-	181
02	DLQ G-10	2363	-0-	2363	2363	2363 3		Y	-0-	181
03	DLQ G-10	13959	-0-	13959	16322	13959 3		Y	-0-	181
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16322			Y	NO RPT	181
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231353		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740		
11	1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1763 3		Y	-0-	-0-
12	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167 3		Y	-0-	-0-
01	2170 N	1713	-0-	-457	-0-	1713 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1452 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3445	1993 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3445			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910		
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		Y	-0-	45
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-	45
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		Y	-0-	45
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1209 3		Y	-0-	45
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	2744	1535 3		Y	-0-	45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2744			Y	NO RPT	45

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		163	
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-		163	
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-		163	
02		DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	1462 3		Y	-0-		163	
03		DLQ G-10	1400	-0-	1400	2862	1400 3		Y	-0-		163	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2862			Y	NO RPT		163	
-----													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
11		450 N	265	-0-	-185	-0-	265 2		N	-0-		3	
12		527 N	272	-0-	-255	-0-	272 2		N	-0-		3	
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2		N	-0-		3	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		3	
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		3	
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		3	
-----													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		22	
12		868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2		N	-0-		22	
01		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-		22	
02		616 N	514	-0-	-102	-0-	514 2		N	-0-		22	
03		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		N	-0-		22	
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		22	
-----													
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		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													
11		1890 X	1208	-0-	-682	-0-	29 1	1179 2	Y	-0-	22 1	14	
12		2418 X	1472	-0-	-946	-0-	39 1	1433 2	Y	-0-		14	
01		2418 X	1465	-0-	-953	-0-	42 1	1423 2	Y	-0-		14	
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	51 1	1596 2	Y	-0-	6 1	8	
03		1457 N	993	-0-	-464	-0-	33 1	960 2	Y	-0-	4 1	4	
*04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	54 1	1808 2	Y	-0-	2 1	2	
-----													
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
11		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	35 1	1455 2	Y	-0-	17 1	10	
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	49 1	1818 2	Y	-0-		10	
01		1922 X	1494	-0-	-428	-0-	43 1	1451 2	Y	-0-		10	
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	68 1	2129 2	Y	-0-	4 1	6	
03		1860 N	837	-0-	-1023	-0-	28 1	809 2	Y	-0-	3 1	3	
04		1440 N	1114	-0-	-326	-0-	33 1	1081 2	Y	-0-	2 1	1	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	11950	PERF.10570	- 11862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	46 1	1893 2	Y		-0-	30 1		19		
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	45 1	1679 2	Y		-0-			19		
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59 1	1982 2	Y		-0-			19		
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	53 1	1648 2	Y		-0-	8 1		11		
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44 1	1260 2	Y		-0-	5 1		6		
*04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	59 1	1964 2	Y		-0-	4 1		2		
-----																
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	12000	PERF.10698	- 11915
11		4080 X	3467	-0-	-613	-0-	82 1	3385 2	Y		-0-	45 1		33		
12		4216 X	3326	-0-	-890	-0-	87 1	3239 2	Y		-0-			33		
01		4216 X	3455	-0-	-761	-0-	99 1	3356 2	Y		-0-			33		
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	100 1	3119 2	Y		-0-	15 1		18		
03		3038 X	2774	-0-	-264	-0-	93 1	2681 2	Y		-0-	9 1		9		
*04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	101 1	3345 2	Y		-0-	6 1		3		
-----																
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12700	PERF.10540	- 10550
11		1230 N	993	-0-	-237	-0-	993 2		N		-0-			34		
12		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287 2		N		-0-			34		
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N		-0-			34		
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N		-0-			34		
03		1302 N	898	-0-	-404	-0-	898 2		N		-0-			34		
04		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161 2		N		-0-			34		
-----																
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966	- 11664
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	46 1	1887 2	Y		94	27 1		111		
12		1922 N	1889	-0-	-33	-0-	103 9	47 1	Y		107			218		
01		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	118 9	60 1	Y		127			345		
02		1904 N	1819	-0-	-85	-0-	140 9	52 1	Y		122	152 1		315		
03		1891 N	1708	-0-	-183	-0-	134 9	53 1	Y		102	154 1		263		
04		2160 N	1891	-0-	-269	-0-	112 9	54 1	Y		53	159 1		157		
							58 9									
-----																
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 10690
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04		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
11		600 N	450	-0-	-150	-0-	11 1	439 2	Y		-0-	8 1		5		
12		713 N	685	-0-	-28	-0-	18 1	667 2	Y		-0-			5		
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	18 1	617 2	Y		-0-			5		
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	25 1	793 2	Y		-0-			3		
03		682 N	552	-0-	-130	-0-	18 1	534 2	Y		-0-	1 1		2		
*04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	25 1	814 2	Y		-0-	1 1		1		

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		990 N	984	-0-	-6	-0-	23	1	961	2	Y	-0-	12	1			7
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1295	2	Y	-0-					7
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	2	Y	-0-					7
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-	3	1			4
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-	2	1			2
04		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	47	1	1570	2	Y	-0-	1	1			1

XTO ENERGY INC. 945936													CNTY: FREESTONE				
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007													TOTAL DEPTH	11880	PERF.10719 - 11654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1280	2	N	-0-					227
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					227
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	43	1	1430	2	N	11					238
02		1148 N	936	-0-	-212	-0-	26	1	910	2	N	-0-					238
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1462	2	N	-0-					238
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					238

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008													TOTAL DEPTH	12360	PERF.11239 - 12144		
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
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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		
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
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	78					142
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	86	9	926	2	N	32					174
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	9	911	2	N	8					182
02		868 N	860	-0-	-8	-0-	70	1	790	2	N	-0-					182
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					182
*04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	N	1	167	1			16
							1	9									

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		
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
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4												
WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044												
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
WHITAKER												
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714												
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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
MARSTERS, CHRISTINE												
WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920												
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
11	240 X	177	-0-	-63	-0-	11 1	166 2	N	-0-			20
12	217 X	174	-0-	-43	-0-	11 1	163 2	N	-0-			20
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	10 1	146 2	N	-0-			20
02	168 X	127	-0-	-41	-0-	8 1	119 2	N	-0-			20
03	186 X	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 2	N	-0-			20
04	180 X	147	-0-	-33	-0-	10 1	137 2	N	-0-			20

  

ARCO FEE												
WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614												
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
11	2730 X	2438	-0-	-292	-0-	146 1	2285 2	N	6			115
12	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	148 1	2279 2	N	2	15 1		102
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	151 1	2196 2	N	6			108
02	2268 X	312	-0-	-1956	-0-	20 1	292 2	N	-0-			108
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-	15 1		93
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			93

  

THORNTON, SUE												
WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636												
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	2			66
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-	4	1	62
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	2			64
02	644 X	595	-0-	-49	-0-	38	1	557	2	N	-0-			64
03	713 X	661	-0-	-52	-0-	44	1	616	2	N	1	5	1	60
04	690 X	634	-0-	-56	-0-	43	1	589	2	N	2			62
-----														
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999												TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750 - 11616
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	5			156
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	N	3	15	1	144
01	2387 X	2217	-0-	-170	-0-	142	1	2069	2	N	5			149
02	2240 X	1951	-0-	-289	-0-	126	1	1823	2	N	2			151
03	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2080	2	N	3	16	1	138
04	2400 X	2139	-0-	-261	-0-	147	1	1986	2	N	5			143
-----														
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999												TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740 - 11560
11	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	130	1	2027	2	N	5			186
12	2294 X	2212	-0-	-82	-0-	135	1	2075	2	N	2	14	1	174
01	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	137	1	1993	2	N	16			190
02	2016 X	1875	-0-	-141	-0-	121	1	1751	2	N	3			193
03	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	138	1	1950	2	N	31	16	1	208
04	2160 X	2105	-0-	-55	-0-	143	1	1940	2	N	20			228
-----														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834 - 11908
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	141	1	2198	2	N	5			67
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	N	3	15	1	55
01	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	157	1	2291	2	N	5			60
02	2240 X	2153	-0-	-87	-0-	139	1	2011	2	N	3			63
03	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	159	1	2247	2	N	66	17	1	112
04	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	159	1	2149	2	N	6			118

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1890	2	N	48		212
12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	53	9	1832	2	N	2	12 1	202
01	2046 X	1877	-0-	-169	-0-	119	1	1753	2	N	4		206
02	1932 X	1648	-0-	-284	-0-	120	1	1540	2	N	2		208
03	2139 X	1836	-0-	-303	-0-	106	1	1712	2	N	3	14 1	197
04	2070 X	1763	-0-	-307	-0-	121	1	1638	2	N	4		201
-----													
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	193	1	3016	2	N	39		179
12	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	43	9	2832	2	N	43	20 1	202
01	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	184	1	2868	2	N	7		209
02	3024 X	2636	-0-	-388	-0-	197	1	2463	2	N	3		212
03	3348 X	2965	-0-	-383	-0-	170	1	2765	2	N	4	22 1	194
04	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	196	1	2557	2	N	7		201
-----													
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	840 X	797	-0-	-43	-0-	48	1	749	2	N	-0-			70
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	-0-			70
01	1240 X	951	-0-	-289	-0-	61	1	890	2	N	-0-			70
02	1120 X	358	-0-	-762	-0-	23	1	335	2	N	-0-			70
03	1240 X	885	-0-	-355	-0-	59	1	826	2	N	-0-			70
04	990 X	722	-0-	-268	-0-	50	1	672	2	N	-0-			70
-----														
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	11844 X	4315	-0-	-7529	-0-	4315	2		Y	-0-	25
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		Y	-0-	25
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-	25
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-	25
*03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		Y	-0-	25
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-	25

RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: FREESTONE			
MARSTERS				1	RRCID -> 098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF. 11636 - 11902	
11	3660 X	3332	-0-	-328	-0-	3332	2		N	-0-	80
12	3751 X	3702	-0-	-49	-0-	76	1	3626	2	N	80
01	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	59	1	3362	2	N	80
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	91	1	3264	2	N	80
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3612	2	N	80
04	3570 X	3563	-0-	-7	-0-	69	1	3494	2	N	80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027				CNTY: FREESTONE			
MARSTERS				3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80

BEST				2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RWA, LLC				687608				CNTY: FREESTONE			
WATSON TRUST G.U.				2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	2956	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
12	1878	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
01	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
02	3118	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
03	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
04	2970 #	2769	-0-	-201	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
-----												
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)			88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC			923453									
FAZZINO, J.C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163		PERF.15400 - 16100	
11	2130 X	1594	-0-	-536	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
12	2201 X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAZZINO, J.C. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15720 - 16350	
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04	14 X	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-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	
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2	N	-0-			-0-
12	620 N	355	-0-	-265	-0-	355	2	N	-0-			-0-
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	2	N	-0-			-0-
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12147 - 12166
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	322	1	2809	2	N	8	181
12	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	333	1	2650	2	N	3	184
01	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	347	1	2610	2	N	4	188
02	2772 X	2738	-0-	-34	-0-	297	1	2441	2	N	-0-	188
03	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	269	1	1917	2	N	-0-	188
*04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	335	1	2672	2	N	14 58 1	144
-----												
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090809	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11996 - 12020
11	750 N	496	-0-	-254	-0-	51	1	444	2	N	1	282
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1339	2	N	2	284
01	434 N	241	-0-	-193	-0-	28	1	209	2	N	4 167 1	121
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	121
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	121
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0- 31 1	90
-----												
AYCOCK "1"		WELL #:		1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13370 - 1240
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-	8
12	899 N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-	8
01	744 N	361	-0-	-383	-0-	361	2			N	-0-	8
02	784 N	562	-0-	-222	-0-	562	2			N	-0-	8
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	8
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	8
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12324 - 12415
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12262 - 12452
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
-----												
UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	12488 - 12502
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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									
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 1		73
-----													
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546		
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			11
12	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2		Y	-0-	1 1		10
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		Y	-0-			10
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-	1330	2	1 9	Y	1	1 1		10
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		Y	-0-			10
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			10
-----													
BASS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112868	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12419 - 12473		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	1218	-0-	1218	-0-	1218	2		N	-0-			5
*04	1879 X	661	-0-	-1218	-0-	661	2		N	-0-			5
-----													
UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 - 12314		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----													
UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568		
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			2
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-	1 1		1
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			1
02	1204 N	790	-0-	-414	-0-	789	2	1 9	N	1	1 1		1
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			1
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			1

-----												
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	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
-----												
11		2970 X	1051	-0-	-1919	-0-	1051	2	N	-0-		15
12		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	1	1 1	15
01		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		15
02		980 N	619	-0-	-361	-0-	618	2	N	1	1 1	15
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		15
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		15
-----												
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440												
11		1440 N	1215	-0-	-225	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	N	-0-		-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
04		1890 N	1338	-0-	-552	-0-	38	1	N	-0-		-0-
-----												
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382												
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	73	1	N	2		167
							2	9				
12		1085 N	717	-0-	-368	-0-	80	1	N	1		168
							1	9				
01		837 N	491	-0-	-346	-0-	57	1	N	1		169
							1	9				
02		672 N	515	-0-	-157	-0-	56	1	N	-0-		169
03		713 N	257	-0-	-456	-0-	32	1	N	-0-		169
*04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	N	2	19 1	152
							2	9				
-----												
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294												
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1		23
							1	9				
12		496 N	48	-0-	-448	-0-	5	1	N	-0-		23
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	N	1		24
							1	9				
02		420 N	184	-0-	-236	-0-	20	1	N	-0-		24
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		24
04		690 N	485	-0-	-205	-0-	54	1	N	3	8 1	19
							3	9				
-----												
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545												
11		990 N	639	-0-	-351	-0-	639	2	N	-0-		1
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	1	1 1	1
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		1
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	1	1 1	1
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		1
04		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2	N	-0-		1

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	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2550	N	2186	-0-	-364	-0-		2186	2		N	-0-				48
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-		147	2		N	-0-	1	1		47
01	2511	N	664	-0-	-1847	-0-		664	2		N	-0-				47
02	2044	N	630	-0-	-1414	-0-		630	2		N	-0-				47
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-		830	2		N	-0-				47
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2		N	-0-				47
-----																
DANIEL "G"				WELL #:	3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12426 - 12522			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	3356	-0-	3356	3356		3356	2		Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	3083	-0-	3083	6439		3083	2		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	1363	-0-	1363	7802		1360	2	3	9	Y	3	2	1	1
*04	8780	X	978	-0-	-7802	-0-		978	2		Y	-0-				1
-----																
UTLEY "C"				WELL #:	5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12442 - 12546			
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
-----																
UTLEY "C"				WELL #:	6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12402 - 12452			
11	240	N	111	-0-	-129	-0-		111	2		N	-0-				8
12	217	N	65	-0-	-152	-0-		65	2		N	-0-				8
01	155	N	79	-0-	-76	-0-		79	2		N	-0-				8
02	112	N	104	-0-	-8	-0-		104	2		N	-0-				8
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-				8
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-				8
-----																
BASS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12476 - 12600			
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-		2738	2		N	-0-				1
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		2003	2	1	9	N	1	2	1	-0-
01	1798	N	1107	-0-	-691	-0-		1107	2		N	-0-				-0-
02	1624	N	766	-0-	-858	-0-		765	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	1798	N	1069	-0-	-729	-0-		1069	2		N	-0-				-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-				-0-
-----																
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11909 - 12274			
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		44	1	1781	2	N	-0-			129
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-		47	1	1745	2	N	-0-			129
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		34	1	1257	2	N	-0-			129
02	1708	N	1204	-0-	-504	-0-		30	1	1174	2	N	-0-			129
03	1798	N	1527	-0-	-271	-0-		41	1	1486	2	N	-0-			129
04	1260	N	767	-0-	-493	-0-		22	1	745	2	N	-0-			129
-----																
UTLEY "C"				WELL #:	7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12375 - 12435			
11	3720	X	3649	-0-	-71	-0-		3649	2		N	-0-				27
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-		5381	2	3	9	N	3	4	1	26
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-		6598	2		N	-0-				26
02	6020	X	4028	-0-	-1992	-0-		4021	2	7	9	N	6	5	1	27
03	5394	X	2003	-0-	-3391	-0-		2003	2		N	-0-				27
04	6390	X	3208	-0-	-3182	-0-		3208	2		N	-0-				27

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	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
11	2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2274	2				1
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	1
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2				1
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	1
03	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2				1
*04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2				1
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				2
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			1	1
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				1
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	1304	2	1	9	N	1
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2				1
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2				1
-----											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180	
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2				-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2				-0-
01	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2				-0-
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2				-0-
03	1209 N	652	-0-	-557	-0-	652	2				-0-
04	690 N	434	-0-	-256	-0-	434	2				-0-
-----											
BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500	
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				29
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	28
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2				28
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	28
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				28
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2				28
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2				-0-
02	T. A.	1934	-0-	1934	-0-	1935	2				-0-
03	T. A.	2622	-0-	2622	-0-	4557	2				-0-
04	T. A.	2500	-0-	2500	-0-	7057	2				-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152	
11	1470 N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2				14
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			1	13
01	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2				13
02	1008 N	679	-0-	-329	-0-	677	2	2	9	N	14
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	958	2				14
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2				14
-----											
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190	
11	3000 N	2032	-0-	-968	-0-	2223	2				65
12	4407 X	2184	-0-	-2223	-0-	2183	2	1	9	N	65
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2				65
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3866	2	3	9	N	66
03	3069 X	2244	-0-	-825	-0-	2244	2				66
04	2970 X	1221	-0-	-1749	-0-	1221	2				66



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 192459	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12290	- 12370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-		29
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4396	2	2 9	N	2	3 1	28
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-		28
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3 9	N	3	3 1	28
03	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	3800	2		N	-0-		28
04	4170 X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2		N	-0-		28
-----												
AYCOCK "1"				WELL #: 3	RRCID -> 193526	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 12470	PERF.11966	- 12028			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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			
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-		28
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	2	3 9	N	3	3 1	28
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-		28
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3 9	N	3	3 1	28
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-		28
*04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		28
-----												
UTLEY "C"				WELL #: 12	RRCID -> 197375	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 12693	PERF.12380	- 12490			
11	3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	2		N	-0-		23
12	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2579	2	1 9	N	1	2 1	22
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-		22
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2 9	N	2	2 1	22
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-		22
*04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-		22
-----												
DANIEL "G"				WELL #: 5	RRCID -> 198450	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12056	- 12530			
11	5250 X	2072	-0-	-3178	-0-	2072	2		N	-0-		27
12	3968 X	3143	-0-	-825	-0-	3141	2	2 9	N	2	3 1	26
01	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	2441	2		N	-0-		26
02	2744 X	2058	-0-	-686	-0-	2056	2	2 9	N	2	2 1	26
03	3131 X	823	-0-	-2308	-0-	823	2		N	-0-		26
04	3030 X	548	-0-	-2482	-0-	548	2		N	-0-		26
-----												
UTLEY "A"				WELL #: 8	RRCID -> 198981	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11932	- 12420			
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-		33
12	2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2		N	-0-	1 1	32
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-		32
02	2156 N	1301	-0-	-855	-0-	1299	2	2 9	N	2	1 1	33
03	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2		N	-0-		33
04	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2		N	-0-		33
-----												
UTLEY "C"				WELL #: 14	RRCID -> 199166	COMPL. DATE 09/28/2003	TOTAL DEPTH 12665	PERF.12380	- 12490			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	3100 N	4290	-0-	1190	1190	4290	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	6161	-0-	3361	4551	6158	2	3 9	N	3	2 1	1
03	9016 X	4465	-0-	-4551	-0-	4464	2	1 9	N	1		2
*04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
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
11	5310 X	4001	-0-	-1309	-0-	4001	2	N	-0-			28
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6103	2	N	3	4	1	27
01	5487 X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2	N	-0-			27
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4724	2	N	4	4	1	27
03	6107 X	1911	-0-	-4196	-0-	1911	2	N	-0-			27
04	5910 X	1690	-0-	-4220	-0-	1690	2	N	-0-			27
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
11	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2	N	-0-			73
12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	3	3	1	73
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-			73
02	4228 X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	N	4	4	1	73
03	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177	2	N	-0-			73
04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2	N	-0-			73
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064			
11	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	1994	2	N	-0-			63
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	2	2	1	63
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			63
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	2	2	1	63
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			63
*04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-			63
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
11	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	2807	2	N	-0-			1
12	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2944	2	N	2	2	1	1
01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			1
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	4	3	1	2
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-			2
*04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			2
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
11	3000 N	3475	-0-	475	475	3475	2	N	-0-			1
12	3077 N	2602	-0-	-475	-0-	2601	2	N	1	1	1	1
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			1
02	1372 X	1364	-0-	-8	-0-	1364	2	N	-0-	1	1	-0-
03	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	884	-0-	-586	-0-	884	2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
11	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4081	2	N	-0-			27
12	2946 N	1865	-0-	-1081	-0-	1864	2	N	1	1	1	27
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	2170	2	N	-0-			27
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	2	2	1	27
03	2542 X	912	-0-	-1630	-0-	912	2	N	-0-			27
04	2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	1449	2	N	-0-			27
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542			
11	1530 X	1316	-0-	-214	-0-	1316	2	N	-0-			47
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5895	2	N	4	3	1	48
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			48
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	2	3	1	47
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			47
*04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			1
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	1	1	1	1
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			1
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	1	1	1	1
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			1
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			1
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500		
11	3000 N	4362	-0-	1362	2640	4362	2	N	-0-			1
12	3100 N	1248	-0-	-1852	788	1248	2	N	-0-	1	1	-0-
01	2092 X	1304	-0-	-788	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
02	1288 X	1179	-0-	-109	-0-	1178	2	N	1	1	1	-0-
03	1426 X	1308	-0-	-118	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	1333	-0-	-47	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120		
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-			1
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	2	1	1	1
01	2325 X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2	N	-0-			1
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	1	1	-0-
03	2325 N	1431	-0-	-894	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
*04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540		
11	2552 N	2018	-0-	-534	-0-	2018	2	N	-0-			1
12	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	N	1	1	1	1
01	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2	N	-0-			1
02	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1428	2	N	2	1	1	1
03	2883 X	996	-0-	-1887	-0-	996	2	N	-0-			1
04	2310 X	1434	-0-	-876	-0-	1434	2	N	-0-			1
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394		
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			49
12	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1582	2	N	1	1	1	49
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			49
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	1	1	1	49
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			49
04	1980 N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2	N	-0-			49
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514		
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			2
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	1	1	1
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			1
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	N	1	1	1	1
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			1
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			1
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370		
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			12
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	1	2	1	11
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		127
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9	N	1	1 1	127
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		127
02	1064 N	621	-0-	-443	-0-	620 2	1 9	N	1	1 1	127
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		127
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		127
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
11	1020 N	109	-0-	-911	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-		26
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2715 2	1 9	N	1	2 1	25
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-		25
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2506 2	3 9	N	3	2 1	26
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		26
*04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		26
-----											
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
11	2550 X	217	-0-	-2333	-0-	217 2		N	-0-		63
12	2325 N	1300	-0-	-1025	-0-	1300 2		N	-0-	1 1	62
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280 2		N	-0-		62
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2	1 9	N	1	1 1	62
03	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953 2		N	-0-		62
04	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	1047 2		N	-0-		62
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	4650 X	3374	-0-	-1276	-0-	3374 2		N	-0-		1
12	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4491 2	3 9	N	3	3 1	1
01	3348 X	2551	-0-	-797	-0-	2551 2		N	-0-		1
02	3136 X	1868	-0-	-1268	-0-	1866 2	2 9	N	2	2 1	1
03	4495 X	2195	-0-	-2300	-0-	2195 2		N	-0-		1
04	4350 X	2046	-0-	-2304	-0-	2046 2		N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590			
11	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 2		N	-0-		1
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2069 2	1 9	N	1	1 1	1
01	2108 N	1533	-0-	-575	-0-	1533 2		N	-0-		1
02	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	1021 2	1 9	N	1	1 1	1
03	2077 N	1748	-0-	-329	-0-	1748 2		N	-0-		1
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		1

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3690	X	2924	-0-	-766	-0-	2924	2		N	-0-				39
12	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	3193	2	2 9	N	2	3 1			38
01	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2		N	-0-				38
02	2968	X	2122	-0-	-846	-0-	2120	2	2 9	N	2	2 1			38
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-				38
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-				38

  

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642					
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-				26
12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2		N	-0-	1 1			25
01	2232	N	273	-0-	-1959	-0-	273	2		N	-0-				25
02	1988	N	137	-0-	-1851	-0-	137	2		N	-0-				25
03	2170	N	53	-0-	-2117	-0-	53	2		N	-0-				25
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2		N	-0-				25

  

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

  

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746					
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				59
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2 9	N	2	2 1			59
01	3100	N	3306	-0-	206	-0-	3306	2		N	-0-				59
02	2800	N	3090	-0-	290	-0-	3088	2	2 9	N	2	2 1			59
03	3100	N	2913	-0-	-187	-0-	309	2		N	-0-				59
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	2		N	-0-				59

  

DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236					
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	86	1	380 2	N	-0-				77
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	89	1	390 2	N	-0-				77
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420 2	N	-0-				77
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	348 2	N	2				79
							2	9							
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	624 2	N	1				80
							1	9							
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	171	1	860 2	N	-0-				80

  

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440					
11	6420	X	5867	-0-	-553	-0-	5867	2		N	-0-				80
12	6634	X	6103	-0-	-531	-0-	6100	2	3 9	N	3	5 1			78
01	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	5519	2		N	-0-				78
02	5488	X	5052	-0-	-436	-0-	5046	2	6 9	N	5	4 1			79
03	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	5603	2		N	-0-				79
04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2		N	-0-				79

-----															
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 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
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	198	1	871	2	N	-0-			29
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	203	1	890	2	N	1			30
							1	9							
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	182	1	851	2	N	-0-			30
02		1008 N	930	-0-	-78	-0-	156	1	770	2	N	4			34
							4	9							
03		1085 N	939	-0-	-146	-0-	172	1	767	2	N	-0-			34
*04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	201	1	1006	2	N	-0-			34
-----															
BASS "A"			WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12626 - 12656		
11		3000 N	3013	-0-	13	42	3013	2			N	-0-			10
12		1817 N	1775	-0-	-42	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1	10
01		1612 X	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-			10
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	1	10
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			10
*04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-			10
-----															
BASS "A"			WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12111 - 12636		
11		3750 X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			N	-0-			3
12		3875 X	380	-0-	-3495	-0-	380	2			N	-0-	2	1	1
01		3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-			1
02		3472 X	3107	-0-	-365	-0-	3104	2	3	9	N	3	2	1	2
03		3751 X	3375	-0-	-376	-0-	3375	2			N	-0-			2
*04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			2
-----															
UTLEY "C"			WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0 - 12134		
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			26
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	1	26
01		1085 N	172	-0-	-913	-0-	172	2			N	-0-			26
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			26
03		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-			26
*04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			26
-----															
MOODY ESTATE GU #2			WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190		
11		3660 X	3408	-0-	-252	-0-	83	1	3325	2	N	-0-			32
12		3782 X	3447	-0-	-335	-0-	90	1	3357	2	N	-0-			32
01		3751 X	3420	-0-	-331	-0-	91	1	3329	2	N	-0-			32
02		3220 X	3018	-0-	-202	-0-	75	1	2943	2	N	-0-			32
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-			32
04		3420 X	3259	-0-	-161	-0-	92	1	3167	2	N	-0-			32
-----															
BASS "A"			WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12550 - 12620		
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			1
12		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-	1	1	-0-
01		1364 N	435	-0-	-929	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02		1232 N	26	-0-	-1206	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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 #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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					
11	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	2		N	-0-				51
12	4879	X	4048	-0-	-831	-0-	4046	2	2	9	N	2		1	51
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-				51
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	N	3		1	51
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-				51
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-				51
-----															
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656					
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1		1	-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2		1	1
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-				1
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-				1
-----															
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826					
11	22794	X	10971	-0-	-11823	-0-	2024	1	8915	2	N	29			124
							32	9							
12	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	2213	1	9695	2	N	13			137
							14	9							
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	2183	1	10200	2	N	14			151
							15	9							
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1882	1	9262	2	N	-0-			151
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1952	1	8703	2	N	-0-			151
*04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	2070	1	10381	2	N	-0-			151
-----															
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979					
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1055	1	4650	2	N	56			252
							62	9							
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	986	1	4318	2	N	15	180	1	87
							17	9							
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1139	1	5322	2	N	22			109
							24	9							
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	936	1	4605	2	N	11			120
							12	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	937	1	4180	2	N	-0-			120
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	958	1	4802	2	N	-0-			120
-----															
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558					
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-				-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2		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 #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3690 X	3091	-0-	-599	-0-	3091	2				4
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2 9	N	2	4
01	3689 X	1409	-0-	-2280	-0-	1409	2				4
02	3332 X	1891	-0-	-1441	-0-	1889	2	2 9	N	2	4
03	3999 X	3330	-0-	-669	-0-	3330	2				4
*04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2				4
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592	
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2				71
12	3100 N	4814	-0-	1714	-0-	4814	2			1 1	70
01	3100 N	1761	-0-	-1339	-0-	375	2				70
02	1742 N	1367	-0-	-375	-0-	1366	2	1 9	N	1	70
03	2108 X	1698	-0-	-410	-0-	1698	2				70
04	2040 X	1630	-0-	-410	-0-	1630	2				70
-----											
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690	
11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2				3
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5002	2	3 9	N	3	2
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2				2
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4 9	N	4	2
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2				2
*04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2				2
-----											
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125					-0-
-----											
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408	
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2				26
12	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2952	2	2 9	N	2	26
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2				26
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4944	2	3 9	N	3	26
03	3999 X	1935	-0-	-2064	-0-	1935	2				26
04	3870 X	1003	-0-	-2867	-0-	1003	2				26



-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UTLEY "C"			WELL #: 29		RRCID -> 220506			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494				
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-			13
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	1 1		12
01		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-			12
02		1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1192	2	1 9		N	-0-	1 1		12
03		1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-			12
*04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			12
-----															
KEILS, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 220509			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246				
11		1110 N	1013	-0-	-97	-0-	253	1	760	2	N	-0-			127
12		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	324	1	707	2	N	-0-			127
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	396	1	815	2	N	-0-			127
02		952 N	892	-0-	-60	-0-	185	1	707	2	N	-0-			127
03		1023 N	795	-0-	-228	-0-	140	1	655	2	N	-0-			127
04		1170 N	776	-0-	-394	-0-	110	1	666	2	N	-0-			127
-----															
DANIEL "G"			WELL #: 11		RRCID -> 220518			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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				
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			1
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2 9		N	-0-	2 1		1
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			1
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1 9		N	-0-	1 1		1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			1
*04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			1
-----															
UTLEY "C"			WELL #: 23		RRCID -> 221474			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1 9		N	-0-	1 1		-0-
01		2449 N	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02		1596 N	697	-0-	-899	-0-	696	2	1 9		N	-0-	1 1		-0-
03		1426 N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-			-0-
04		1080 N	615	-0-	-465	-0-	615	2			N	-0-			-0-
-----															
UTLEY "C"			WELL #: 30		RRCID -> 221507			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			2
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	1 1		1
01		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-			1
02		1372 N	979	-0-	-393	-0-	978	2	1 9		N	-0-	1 1		1
03		1829 N	634	-0-	-1195	-0-	634	2			N	-0-			1
04		1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-			1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
11		2610 X	2329	-0-	-281	-0-	57	1	2272	2	N	55
12		2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	37	1	1385	2	N	55
01		2821 X	2007	-0-	-814	-0-	54	1	1953	2	N	55
02		2184 N	1715	-0-	-469	-0-	43	1	1672	2	N	55
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	55
04		1950 N	1945	-0-	-5	-0-	55	1	1890	2	N	55
-----												
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193												
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	1
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	1
-----												
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456												
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	65
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	65
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	65
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	65
03		2139 N	1218	-0-	-921	-0-	1218	2			N	65
04		1560 N	986	-0-	-574	-0-	986	2			N	65
-----												
UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520												
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	1
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	1
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	1
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	1
*04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	1
-----												
BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744												
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	102
12		961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	102
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	102
02		868 N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	102
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	102
*04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12347 - 12397	
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
11	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2				82
12	3999 X	2833	-0-	-1166	-0-	2831	2	2	9		81
01	3999 X	1587	-0-	-2412	-0-	1587	2				81
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			1	80
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2				80
*04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2				80
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12530 - 12600	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12470 - 1255	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638	
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2				23
12	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9		22
01	1984 X	164	-0-	-1820	-0-	164	2				22
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					1	21
03	1984 X	3	-0-	-1981	-0-	3	2				21
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-						21
-----											
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892	
11	3000 N	3547	-0-	547	4129	364	1	3174	2		310
12	6965 X	2836	-0-	-4129	-0-	312	1	2480	2		350
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	384	1	2891	2		355
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	431	1	3538	2		355
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	428	1	3052	2		355
*04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	409	1	3269	2	56	316
						19	9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		29
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		29
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		29
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	N	1	1	29
03	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2	N	-0-		29
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-		29
-----											
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
11	1170 N	865	-0-	-305	-0-	865	2	N	-0-		75
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	1	74
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		74
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	745	2	N	2	1	75
03	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2	N	-0-		75
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2	N	-0-		75
-----											
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
11	1380 N	465	-0-	-915	-0-	465	2	N	-0-		26
12	496 N	10	-0-	-486	-0-	10	2	N	-0-	1	25
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		N	-0-		25
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-		N	-0-		25
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-		25
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		25
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440			
11	16980 X	11747	-0-	-5233	-0-	286	1	N	-0-		-0-
12	15903 X	10695	-0-	-5208	-0-	280	1	N	-0-		-0-
01	15903 X	13437	-0-	-2466	-0-	358	1	N	-0-		-0-
02	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-		-0-
03	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-		-0-
04	12120 X	11654	-0-	-466	-0-	328	1	N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		32
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		32
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		32
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		32
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		32
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		32
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-		-0-
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675			
11	10170 X	7594	-0-	-2576	-0-	185	1	N	-0-		-0-
12	9114 X	5215	-0-	-3899	-0-	136	1	N	-0-		-0-
01	9114 X	2623	-0-	-6491	-0-	70	1	N	-0-		-0-
02	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	262	1	N	-0-		-0-
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-		-0-
*04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.13240	- 17370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	25260	X	22908	-0-	-2352	-0-	2605 1	20303 2	N	-0-		-0-
12	26102	X	18883	-0-	-7219	-0-	2397 1	16486 2	N	-0-		-0-
01	25389	X	21888	-0-	-3501	-0-	2768 1	19120 2	N	-0-		-0-
02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	2418 1	15339 2	N	-0-		-0-
03	19623	X	19003	-0-	-620	-0-	2623 1	16380 2	N	-0-		-0-
04	18990	X	16113	-0-	-2877	-0-	2564 1	13549 2	N	-0-		-0-
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.16570	- 17583
11	28170	X	25232	-0-	-2938	-0-	2026 1	23206 2	N	-0-		-0-
12	27900	X	25971	-0-	-1929	-0-	2136 1	23835 2	N	-0-		-0-
01	28086	X	23739	-0-	-4347	-0-	2089 1	21650 2	N	-0-		-0-
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	1831 1	18816 2	N	-0-		-0-
03	24831	X	17814	-0-	-7017	-0-	1934 1	15880 2	N	-0-		-0-
04	24030	X	19352	-0-	-4678	-0-	1952 1	17400 2	N	-0-		-0-
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.12495	- 14230
11	5490	X	3496	-0-	-1994	-0-	85 1	3411 2	N	-0-		-0-
12	5611	X	2776	-0-	-2835	-0-	73 1	2703 2	N	-0-		-0-
01	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	103 1	3757 2	N	-0-		-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	148 1	5787 2	N	-0-		-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	159 1	5767 2	N	-0-		-0-
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	145 1	5013 2	N	-0-		-0-
-----												
MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.13000	- 15600
11	15930	X	15459	-0-	-471	-0-	3731 1	11728 2	N	-0-		-0-
12	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	3958 1	15077 2	N	-0-		-0-
01	16461	X	15313	-0-	-1148	-0-	3867 1	11446 2	N	-0-		-0-
02	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	3545 1	13181 2	N	-0-		-0-
03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	3921 1	13336 2	N	-0-		-0-
*04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3645 1	11091 2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11048	- 12090
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	387 1	1706 2	N	-0-		30
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	384 1	1682 2	N	-0-		30
01	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	280 1	1309 2	N	-0-		30
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	456 1	2244 2	N	-0-		30
03	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	299 1	1335 2	N	-0-		30
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	350 1	1757 2	N	-0-		30
-----												
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.12394	- 12434
11	11760	X	10280	-0-	-1480	-0-	10280 2		N	-0-		125
12	12152	X	10583	-0-	-1569	-0-	10576 2	7 9	N	6	8 1	123
01	11408	X	10733	-0-	-675	-0-	10688 2	45 9	N	41		164
02	9912	X	9028	-0-	-884	-0-	8894 2	134 9	N	122	193 1	93
03	10633	X	9992	-0-	-641	-0-	9971 2	21 9	N	19		112
04	10380	X	10059	-0-	-321	-0-	10008 2	51 9	N	46		158
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885	- 14610
11	29310	X	23443	-0-	-5867	-0-	570 1	22873 2	N	-0-		-0-
12	29326	X	23491	-0-	-5835	-0-	614 1	22877 2	N	-0-		-0-
01	26660	X	22922	-0-	-3738	-0-	611 1	22311 2	N	-0-		-0-
02	19208	X	17712	-0-	-1496	-0-	440 1	17272 2	N	-0-		-0-
03	21266	X	20338	-0-	-928	-0-	545 1	19793 2	N	-0-		-0-
04	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	572 1	19733 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CL&F OPERATING LLC 154789  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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

11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	58	1	3379	2	N	-0-			20
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	2	N	-0-			20
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	62	1	3688	2	N	-0-			20
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	56	1	3206	2	N	-0-			20
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	31	1	3583	2	N	-0-			20
*04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

11	720 N	686	-0-	-34	-0-	54	1	632	3	N	-0-			1
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	3	N	-0-			1
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-			1
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	559	3	1	9	N	1			2
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-			2
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	512	1	5965	3	N	5	4	1	4
						6	9							
12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	421	1	6182	3	N	5	7	1	2
						6	9							
01	6479 X	6333	-0-	-146	-0-	205	1	6127	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	5852 X	5416	-0-	-436	-0-	5409	3	7	9	N	6	6	1	2
03	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5970	3	2	9	N	2	1	1	3
04	6270 X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229													
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
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		Y	-0-			1
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-			1
02		2268 N	2156	-0-	-112	-0-	2156 3		Y	-0-			1
03		2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496 3		Y	-0-			1
*04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184													
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	956 3	1 9	Y	1			1
12		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1102 3	1 9	Y	1			1
02		896 N	858	-0-	-38	-0-	858 3		Y	-0-			1
03		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030 3		Y	-0-			1
04		1080 N	902	-0-	-178	-0-	902 3		Y	-0-			1
-----													
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
11		3930 X	3899	-0-	-31	-0-	3896 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3977 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3953 3		Y	-0-			1
02		3612 X	3508	-0-	-104	-0-	3507 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		3999 X	3799	-0-	-200	-0-	3799 3		Y	-0-			1
04		3870 X	3786	-0-	-84	-0-	3786 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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													
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			18
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	39 3	1 9	Y	1			19
01		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		Y	-0-			19
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	1 5		18
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			18
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-			18
-----													
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													
11		4200 X	4056	-0-	-144	-0-	4053 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4390 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		4402 X	4338	-0-	-64	-0-	4338 3		Y	-0-			1
02		4116 X	3832	-0-	-284	-0-	3831 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		4557 X	4199	-0-	-358	-0-	4199 3		Y	-0-			1
04		4260 X	3992	-0-	-268	-0-	3992 3		Y	-0-			1
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953													
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9	Y	1			1
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			1
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			1
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			Y	-0-	-0-
12		682 N	508	-0-	-174	-0-	508 3			Y	-0-	-0-
01		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3			Y	-0-	-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9		Y	1	1
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			Y	-0-	1
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			Y	-0-	1
-----												
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 3	1 9		Y	1	1
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-	1
01		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3			Y	-0-	1
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-	1
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			Y	-0-	1
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-	1
-----												
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-	-0-
01		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3			Y	-0-	-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3			Y	-0-	-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3			Y	-0-	-0-
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3			Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 3	1 9		Y	1	1
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			Y	-0-	-0-
01		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 3			Y	-0-	-0-
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			Y	-0-	-0-
03		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1114 3	1 9		Y	1	1
04		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051 3			Y	-0-	1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755												
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2457 3	2 9		Y	2	1 1
12		2480 N	2293	-0-	-187	-0-	2293 3			Y	-0-	1
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3			Y	-0-	1
02		2240 N	2136	-0-	-104	-0-	2136 3			Y	-0-	1
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			Y	-0-	1
*04		2400 N	1947	-0-	-453	-0-	1947 3			Y	-0-	1
-----												
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799 3	2 9		Y	2	1 1
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			Y	-0-	-0-
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725 3	1 9		Y	1	1
02		1680 N	1357	-0-	-323	-0-	1357 3			Y	-0-	1
03		1581 N	827	-0-	-754	-0-	827 3			Y	-0-	1
*04		1680 N	1167	-0-	-513	-0-	1167 3			Y	-0-	1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
-----													
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3951 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3920 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		Y	-0-			1
02		4144 X	3226	-0-	-918	-0-	3225 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		4588 X	3522	-0-	-1066	-0-	3522 3		Y	-0-			1
04		3960 X	3250	-0-	-710	-0-	3250 3		Y	-0-			1
-----													
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314													
-----													
11		4080 X	3867	-0-	-213	-0-	3864 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4123 X	4001	-0-	-122	-0-	4000 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975 3		Y	-0-			1
02		3724 X	3580	-0-	-144	-0-	3579 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3967 3		Y	-0-			1
04		3870 X	3776	-0-	-94	-0-	3776 3		Y	-0-			1
-----													
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
-----													
11		1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1093 3	1 9	Y	1			1
12		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 3		Y	-0-			1
01		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087 3		Y	-0-			1
02		1008 N	997	-0-	-11	-0-	997 3		Y	-0-			1
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			1
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-			1
-----													
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
-----													
11		3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3446 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3658 X	3506	-0-	-152	-0-	3505 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633 3		Y	-0-			1
02		3164 X	2975	-0-	-189	-0-	2975 3		Y	-0-			1
03		3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461 3		Y	-0-			1
04		3390 X	3203	-0-	-187	-0-	3203 3		Y	-0-			1
-----													
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
-----													
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3580 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3627 X	3128	-0-	-499	-0-	3127 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		3627 X	3153	-0-	-474	-0-	3153 3		Y	-0-			1
02		3500 X	2001	-0-	-1499	-0-	2001 3		Y	-0-			1
03		3875 X	3320	-0-	-555	-0-	3320 3		Y	-0-			1
04		3570 X	3344	-0-	-226	-0-	3344 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
-----													
11		3990 X	3960	-0-	-30	-0-	3957 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4140 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		4123 X	4020	-0-	-103	-0-	4020 3		Y	-0-			1
02		3892 X	3625	-0-	-267	-0-	3624 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980 3		Y	-0-			1
04		4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498 3		Y	-0-			1
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305													
-----													
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 3	1 9	Y	1			1
12		868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		899 N	770	-0-	-129	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
04		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		Y	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
11		3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3485 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3844 X	3100	-0-	-744	-0-	3099 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		3844 X	1585	-0-	-2259	-0-	1585 3		Y	-0-			1
02		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5159 3	2 9	Y	2	2 1		1
03		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 3		Y	-0-			1
*04		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		Y	-0-			1
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710													
11		3690 X	3454	-0-	-236	-0-	3451 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3813 X	3432	-0-	-381	-0-	3431 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		3813 X	3208	-0-	-605	-0-	3208 3		Y	-0-			1
02		3220 X	3155	-0-	-65	-0-	3154 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		3565 X	3221	-0-	-344	-0-	3221 3		Y	-0-			1
04		3450 X	3047	-0-	-403	-0-	3047 3		Y	-0-			1
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270													
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-			-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 3	1 9	Y	1			1
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			1
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			1
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416													
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		Y	-0-			1
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		Y	-0-			1
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-			1
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		Y	-0-			1
*04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		Y	-0-			1
-----													
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600													
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
02		364 N	34	-0-	-330	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3794	-0-	694	-0-	3793 3	1 9	Y	1			1
*04		2507 N	1813	-0-	-694	-0-	1813 3		Y	-0-			1
-----													
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513													
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4606 3	4 9	Y	4	3 1		1
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3		Y	-0-			1
02		4704 X	3981	-0-	-723	-0-	3980 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		5208 X	4319	-0-	-889	-0-	4319 3		Y	-0-			1
04		4620 X	3917	-0-	-703	-0-	3917 3		Y	-0-			1
-----													
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829													
11		1110 N	860	-0-	-250	-0-	859 3	1 9	Y	1			1
12		1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		992 N	692	-0-	-300	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	569	-0-	-243	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
03		744 N	582	-0-	-162	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
*04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	3	2	9	Y	2	1	1	1
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-			1
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-			1
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-			1
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-			1
*04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-			1
-----															
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447															
11		3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3141	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3287	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			1
02		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3290	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-			1
04		3150 X	3028	-0-	-122	-0-	3028	3			Y	-0-			1
-----															
WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893															
11		5250 X	3864	-0-	-1386	-0-	3864	3			Y	-0-			-0-
12		5425 X	4064	-0-	-1361	-0-	4064	3			Y	-0-			-0-
01		5301 X	3814	-0-	-1487	-0-	3813	3	1	9	Y	1			1
02		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4650	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-			1
*04		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-			1
-----															
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014															
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1			1
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			1
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			1
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			1
*04		360 N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-			1
-----															
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519															
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1			1
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-			1
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-	1	5	-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
*04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-			-0-
-----															
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318															
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
02		252 N	199	-0-	-53	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2220 N	2122	-0-	-98	-0-	2120	3		2	9	Y	1
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3				Y	1
01		2356 N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3				Y	1
02		1988 N	1890	-0-	-98	-0-	1890	3				Y	1
03		2356 N	2059	-0-	-297	-0-	2059	3				Y	1
*04		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3				Y	1
-----													
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172													
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3045	3		3	9	Y	1
12		3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3087	3		1	9	Y	1
01		3255 X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3				Y	1
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3				Y	1
03		2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3				Y	1
04		2850 X	2829	-0-	-21	-0-	2829	3				Y	1
-----													
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912													
11		3330 X	2678	-0-	-652	-0-	2678	3				Y	-0-
12		3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3				Y	-0-
01		3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3				Y	-0-
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3				Y	-0-
03		3162 X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3				Y	-0-
*04		3060 X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3				Y	-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595													
11		4050 X	3754	-0-	-296	-0-	3751	3		3	9	Y	1
12		4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3779	3		1	9	Y	1
01		4092 X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3				Y	1
02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	3		1	9	Y	1
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3				Y	1
04		3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3				Y	1
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243													
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3		1	9	Y	1
12		1457 N	825	-0-	-632	-0-	825	3				Y	1
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3				Y	1
02		2800 N	3062	-0-	262	262	3062	3				Y	1
03		3100 N	3482	-0-	382	644	3482	3				Y	1
*04		3000 N	3410	-0-	410	1054	3410	3				Y	1
-----													
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161													
11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6130	3		6	9	Y	1
12		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5931	3		2	9	Y	1
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3				Y	1
02		5964 X	5502	-0-	-462	-0-	5500	3		2	9	Y	1
03		6603 X	5781	-0-	-822	-0-	5781	3				Y	1
04		6150 X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3				Y	1
-----													
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228													
11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	3		2	9	Y	1
12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3		1	9	Y	1
01		3100 N	4368	-0-	1268	1268	4368	3				Y	1
02		2800 N	3333	-0-	533	1801	3332	3		1	9	Y	1
03		3100 N	3410	-0-	310	2111	3410	3				Y	1
*04		4709 X	2598	-0-	-2111	-0-	2598	3				Y	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
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
11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3110 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3362 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3410 X	3337	-0-	-73	-0-	3337 3		Y	-0-		1
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-		1
03		3286 X	2972	-0-	-314	-0-	2972 3		Y	-0-		1
04		3180 X	3079	-0-	-101	-0-	3079 3		Y	-0-		1
-----												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
11		2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691 3		Y	-0-		-0-
12		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2577 3	1 9	Y	1		1
01		2635 X	2624	-0-	-11	-0-	2624 3		Y	-0-		1
02		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-		1
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		Y	-0-		1
*04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		Y	-0-		1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
11		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4282 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4464 X	4253	-0-	-211	-0-	4251 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		4464 X	3784	-0-	-680	-0-	3784 3		Y	-0-		1
02		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3		Y	-0-		1
*04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
11		3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2597 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		3255 X	2532	-0-	-723	-0-	2532 3		Y	-0-		1
01		3069 X	2482	-0-	-587	-0-	2482 3		Y	-0-		1
02		2464 X	2362	-0-	-102	-0-	2362 3		Y	-0-		1
03		2728 X	2368	-0-	-360	-0-	2368 3		Y	-0-		1
04		2400 N	2259	-0-	-141	-0-	2259 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
11		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3069 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3142 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3348 X	2924	-0-	-424	-0-	2924 3		Y	-0-		1
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		Y	-0-		1
03		2573 X	2021	-0-	-552	-0-	2021 3		Y	-0-		1
04		2490 X	2160	-0-	-330	-0-	2160 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
11		2220 X	2207	-0-	-13	-0-	2205 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		Y	-0-		1
01		3100 N	3314	-0-	214	214	3314 3		Y	-0-		1
02		2800 N	2713	-0-	-87	127	2713 3		Y	-0-		1
03		2932 N	2805	-0-	-127	-0-	2805 3		Y	-0-		1
*04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		Y	-0-		1

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		3000 N	2003	-0-	-997	2528	2001 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		3100 N	2019	-0-	-1081	1447	2019 3		Y	-0-			1
01		3436 X	1989	-0-	-1447	-0-	1989 3		Y	-0-			1
02		1988 X	1793	-0-	-195	-0-	1793 3		Y	-0-			1
03		2201 X	1981	-0-	-220	-0-	1981 3		Y	-0-			1
04		2010 X	1920	-0-	-90	-0-	1920 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035													
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 3	1 9	Y	1			1
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			1
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			1
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866													
11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2817 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2943 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		2666 N	2645	-0-	-21	-0-	2645 3		Y	-0-			1
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		Y	-0-			1
03		2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2613 3		Y	-0-			1
04		2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2421 3		Y	-0-			1
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260													
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517 3	1 9	Y	1			1
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		Y	-0-	1 5		-0-
03		2480 N	622	-0-	-1858	-0-	621 3	1 9	Y	1			1
*04		2430 N	24	-0-	-2406	-0-	24 3		Y	-0-			1
-----													
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012													
11		3480 X	623	-0-	-2857	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
12		3596 X	423	-0-	-3173	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
01		2077 X	689	-0-	-1388	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
02		700 X	360	-0-	-340	-0-	359 3	1 9	Y	1			1
03		775 X	89	-0-	-686	-0-	89 3		Y	-0-			1
*04		660 N	231	-0-	-429	-0-	231 3		Y	-0-			1
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207													
11		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
12		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
02		952 N	945	-0-	-7	-0-	945 3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	630	-0-	-455	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
*04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1591 3	1 9	Y	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		3450 X	2393	-0-	-1057	-0-	2391 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		3255 X	1483	-0-	-1772	-0-	1483 3		Y	-0-		1
01		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7537 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6452 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 3		Y	-0-		1
*04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 3		Y	-0-		1
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	276 3	1 9	Y	1		1
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		1
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-		1
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	Y	1		1
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920 3	1 9	Y	1		1
02		1764 N	1608	-0-	-156	-0-	1608 3		Y	-0-		1
03		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878 3		Y	-0-		1
04		1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3469 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		3441 X	3343	-0-	-98	-0-	3342 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3472 X	3279	-0-	-193	-0-	3279 3		Y	-0-		1
02		3248 X	2730	-0-	-518	-0-	2730 3		Y	-0-		1
03		3596 X	3211	-0-	-385	-0-	3211 3		Y	-0-		1
04		3480 X	2213	-0-	-1267	-0-	2213 3		Y	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426												
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	Y	1		1
12		837 N	732	-0-	-105	-0-	732 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		3100 N	4625	-0-	1525	1525	4624 3	1 9	Y	1		1
02		2800 N	3364	-0-	564	2089	3363 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		3100 N	3842	-0-	742	2831	3842 3		Y	-0-		1
*04		6683 X	3852	-0-	-2831	-0-	3852 3		Y	-0-		1
-----												
HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273												
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2669 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		Y	-0-		1
02		2492 N	2385	-0-	-107	-0-	2385 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2580 3	1 9	Y	1		1
04		2670 N	2517	-0-	-153	-0-	2517 3		Y	-0-		1
-----												
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
11		1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1623 3	1 9	Y	1		1
12		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587 3		Y	-0-		1
01		1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108 3		Y	-0-		1
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		Y	-0-		1
03		3100 N	6173	-0-	3073	3073	6173 3		Y	-0-		1
*04		3000 N	4759	-0-	1759	4832	4759 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 #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236															
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1			1
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-			1
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	3			Y	-0-			1
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-			1
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-			1
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-			1
-----															
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542															
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			Y	-0-			1
02	2856	X	2774	-0-	-82	-0-	2774	3			Y	-0-			1
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-			1
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			Y	-0-			1
-----															
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380															
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3937	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	3237	3			Y	-0-			1
02	3836	X	3301	-0-	-535	-0-	3300	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	3			Y	-0-			1
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-			1
-----															
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525															
11	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2167	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2195	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	3	1	9	Y	1			1
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	1918	3			Y	-0-			1
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3			Y	-0-			1
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-			1
-----															
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686															
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-			1
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2580	3			Y	-0-			1
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			Y	-0-			1
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-			1
-----															
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450															
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	55	1	640	3	N	-0-			1
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	N	-0-			1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-			1
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-			1
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-			1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-			1



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374												
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1
12		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		1	5	-0-
*04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	Y	1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437												
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	1
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	3	1	9	Y	1
*04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
11		1200 N	689	-0-	-511	-0-	689	3			Y	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-
*04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-
02		1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1580	3			Y	-0-
03		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3		1	5	-0-
04		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			Y	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
11		5790 X	5592	-0-	-198	-0-	5588	3	4	9	Y	4
12		5983 X	5812	-0-	-171	-0-	5810	3	2	9	Y	2
01		5983 X	5855	-0-	-128	-0-	5855	3			Y	-0-
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	3	2	9	Y	2
03		5611 X	5357	-0-	-254	-0-	5357	3			Y	-0-
04		5430 X	5338	-0-	-92	-0-	5338	3			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
M O	ALLOW 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
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	N	1			2
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-	1	1	1
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	3	N	-0-			1
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			1
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			1
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1			2
-----														
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786														
11	2900 N	1939	-0-	-961	5860	1938	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	2309	-0-	-791	5069	2308	3	1	9	Y	1			1
01	3100 N	2304	-0-	-796	4273	2304	3			Y	-0-			1
02	2800 N	1879	-0-	-921	3352	1879	3			Y	-0-			1
03	3100 N	2273	-0-	-827	2525	2273	3			Y	-0-			1
*04	3000 N	1691	-0-	-1309	1216	1691	3			Y	-0-			1
-----														
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-			1
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-			1
02	2212 N	2149	-0-	-63	-0-	2149	3			Y	-0-	1	5	-0-
03	2418 N	1893	-0-	-525	-0-	1893	3			Y	-0-			-0-
04	2310 N	1908	-0-	-402	-0-	1908	3			Y	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	289	1	3364	3	N	3	2	1	2
12	3069 X	169	-0-	-2900	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1	2
01	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			N	-0-			2
02	2772 X	5	-0-	-2767	-0-	5	3			N	-0-	2	5	-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
*04	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1			1
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
11	14620 X	3713	-0-	-10907	-0-	294	1	3416	3	N	3	2	1	3
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	229	1	3356	3	N	3	4	1	2
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	119	1	3561	3	N	-0-			2
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	3	3	9	N	3	3	1	2
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			2
*04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			2
-----														
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-			1
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-			1
03	2790 N	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			Y	-0-			1
04	2760 N	2694	-0-	-66	-0-	2694	3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
11		3000 N	6294	-0-	3294	6369	6288	3	6 9	Y	5	4 1	1
12		3100 N	5949	-0-	2849	9218	5947	3	2 9	Y	2	2 1	1
01		15326 X	6108	-0-	-9218	-0-	6108	3		Y	-0-		1
02		5880 X	5302	-0-	-578	-0-	5300	3	2 9	Y	2	2 1	1
03		6510 X	6134	-0-	-376	-0-	6134	3		Y	-0-		1
04		6300 X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3		Y	-0-		1
-----													
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258													
11		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5239	3	4 9	Y	4	3 1	1
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2 9	Y	2	2 1	1
01		5022 X	4559	-0-	-463	-0-	4559	3		Y	-0-		1
02		4620 X	3842	-0-	-778	-0-	3841	3	1 9	Y	1	1 1	1
03		5115 X	4255	-0-	-860	-0-	4255	3		Y	-0-		1
04		4950 X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3		Y	-0-		1
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1 9	Y	1		1
02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		Y	-0-		1
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-		1
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-		1
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251													
11		1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1644	3	1 9	Y	1		1
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-		1
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-		1
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-	1 5	-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		Y	-0-		-0-
*04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		Y	-0-		-0-
-----													
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926													
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1 9	Y	1		23
12		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		Y	-0-		23
01		837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3		Y	-0-		23
02		756 N	663	-0-	-93	-0-	663	3		Y	-0-		23
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		Y	-0-		23
*04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		Y	-0-		23
-----													
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230													
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386													
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1 9	Y	1	1 1	1
01		3224 X	3201	-0-	-23	-0-	3201	3		Y	-0-		1
02		3444 X	3136	-0-	-308	-0-	3135	3	1 9	Y	1	1 1	1
03		3565 X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3		Y	-0-		1
04		3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029	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 #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
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
-----												
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		-0-
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
02		224 N	155	-0-	-69	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
*04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741												
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-		1
01		1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792 3		Y	-0-		1
02		1708 N	1229	-0-	-479	-0-	1229 3		Y	-0-		1
03		1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538 3		Y	-0-		1
*04		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621 3		Y	-0-		1
-----												
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729												
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793 3	1 9	Y	1		1
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		1
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		1
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667 3		Y	-0-		1
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-		1
*04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-		1
-----												
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410												
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 3	1 9	Y	1		1
12		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		Y	-0-		1
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-		1
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		Y	-0-		1
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-		1
*04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		Y	-0-		1
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621												
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	Y	1		1
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		1
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		1
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		Y	-0-		1
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		1
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781												
11		2430 N	1113	-0-	-1317	-0-	1112 3	1 9	Y	1		1
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		Y	-0-		1
01		2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2221 3		Y	-0-		1
02		2660 X	1329	-0-	-1331	-0-	1329 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	1895 3		Y	-0-		-0-
04		2460 X	1750	-0-	-710	-0-	1750 3		Y	-0-		-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1386 3	1 9	Y	1		1
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 3	1 9	Y	1		1
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		Y	-0-	1 5	-0-
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-		-0-
*04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 3	1 9	Y	1		1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766												
11		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1976 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2002 3	1 9	Y	1		1
01		2046 N	1125	-0-	-921	-0-	1125 3		Y	-0-		1
02		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
03		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
04		1080 N	549	-0-	-531	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400												
11		12404 X	3392	-0-	-9012	-0-	268 1	3121 3	N	3	2 1	2
							3 9					
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	195 1	2856 3	N	3	3 1	2
							3 9					
01		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	62 1	1848 3	N	-0-		2
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3221 3	3 9	N	3	3 1	2
03		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		2
*04		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		2
-----												
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425												
11		3000 N	1878	-0-	-1122	52	148 1	1728 3	N	2	1 1	2
							2 9					
12		2950 N	2898	-0-	-52	-0-	185 1	2710 3	N	3	3 1	2
							3 9					
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	75 1	2233 3	N	-0-		2
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1905 3	1 9	N	1	1 1	2
03		2728 N	1797	-0-	-931	-0-	1797 3		N	-0-		2
04		2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2219 3		N	-0-		2
-----												
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056												
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	206 1	2393 3	N	3	2 1	2
							3 9					
12		1767 X	1256	-0-	-511	-0-	80 1	1176 3	N	-0-		2
01		1767 X	1090	-0-	-677	-0-	35 1	1055 3	N	-0-		2
02		1596 X	928	-0-	-668	-0-	928 3		N	-0-	1 5	1
03		1767 X	973	-0-	-794	-0-	972 3	1 9	N	1		2
04		1710 X	1064	-0-	-646	-0-	1064 3		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	336	1	3911	3	N	4	3
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	277	1	4072	3	N	4	5
01	4278 X	4263	-0-	-15	-0-	138	1	4125	3	N	-0-	2
02	3864 X	3807	-0-	-57	-0-	3803	3	4	9	N	4	2
03	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-	2
04	4140 X	3916	-0-	-224	-0-	3916	3			N	-0-	2
-----												
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430												
11	1020 N	807	-0-	-213	-0-	64	1	743	3	N	-0-	1
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	3	N	-0-	1
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	1	2
02	2800 N	9953	-0-	7153	7153	9943	3	10	9	N	9	8
03	3100 N	6838	-0-	3738	10891	6836	3	2	9	N	2	1
*04	3000 N	6624	-0-	3624	14515	6624	3			N	-0-	4
-----												
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996												
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	519	1	6036	3	N	65	4
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	400	1	5869	3	N	5	6
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5635	3	N	1	1
02	5068 X	4970	-0-	-98	-0-	4961	3	9	9	N	8	5
03	5611 X	5234	-0-	-377	-0-	5233	3	1	9	N	1	1
04	5430 X	5252	-0-	-178	-0-	5252	3			N	-0-	88
-----												
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440												
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	254	1	2952	3	N	3	2
12	3131 X	2337	-0-	-794	-0-	149	1	2185	3	N	3	3
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	89	1	2657	3	N	-0-	2
02	2996 X	1860	-0-	-1136	-0-	1859	3	1	9	N	1	1
03	3317 X	1790	-0-	-1527	-0-	1790	3			N	-0-	2
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	2812	3			N	-0-	2
-----												
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440												
11	3120 X	1985	-0-	-1135	-0-	157	1	1826	3	N	2	1
12	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	128	1	1874	3	N	1	2
01	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	78	1	2317	3	N	1	1
02	2492 X	2179	-0-	-313	-0-	2178	3	1	9	N	1	1
03	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-	2
04	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1974	3			N	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
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
11		840 N	465	-0-	-375	-0-	465	3	Y	-0-		-0-
12		868 N	668	-0-	-200	-0-	667	3	Y	1	9	1
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y			1
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y			1
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y			1
*04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y			1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	159	1	N	2	1	1
							2	9				2
12		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	102	1	N	1	1	1
							1	9				2
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		2
02		1876 N	1506	-0-	-370	-0-	1506	3	N	-0-	1	1
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3	N	-0-		1
*04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	1		2
-----												
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	3	Y	2	1	1
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	Y	-0-		1
01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	Y	-0-		1
02		2296 N	2007	-0-	-289	-0-	2007	3	Y	-0-		1
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	Y	-0-		1
*04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	Y	-0-		1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064												
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	234	1	N	3	2	1
							3	9				2
12		2666 X	1933	-0-	-733	-0-	123	1	N	2	2	1
							2	9				2
01		2666 X	2087	-0-	-579	-0-	68	1	N	-0-		2
02		2408 X	1701	-0-	-707	-0-	1700	3	N	1	1	1
03		2666 X	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3	N	-0-		2
*04		2580 X	1262	-0-	-1318	-0-	1262	3	N	-0-		2
-----												
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881												
11		2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2312	3	Y	2	1	1
12		2511 N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3	Y	-0-		1
01		2821 N	2103	-0-	-718	-0-	2103	3	Y	-0-		1
02		2156 N	1953	-0-	-203	-0-	1953	3	Y	-0-		1
03		2108 N	1113	-0-	-995	-0-	1113	3	Y	-0-		1
04		2040 N	460	-0-	-1580	-0-	460	3	Y	-0-		1
-----												
HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514												
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	3	Y	3	2	1
12		2790 N	2755	-0-	-35	-0-	2754	3	Y	1	1	1
01		2790 N	2661	-0-	-129	-0-	2661	3	Y	-0-		1
02		2436 N	2340	-0-	-96	-0-	2340	3	Y	-0-		1
03		2759 N	2653	-0-	-106	-0-	2653	3	Y	-0-		1
04		2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	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 #:		19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390	- 12430	
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
11		7291 X	7291	-0-	-0-	576 1	6708 3		N	6	5 1		3
12		4677 X	4677	-0-	-0-	298 1	4375 3		N	4	5 1		2
01		4433 X	3674	-0-	-759	119 1	3555 3		N	-0-			2
02		4368 X	3287	-0-	-1081	3283 3	4 9		N	4	4 1		2
03		4836 X	3476	-0-	-1360	3476 3			N	-0-			2
04		4680 X	3593	-0-	-1087	3593 3			N	-0-			2
-----													
UTLEY #1		WELL #:		20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000	- 12348	
11		1470 N	1344	-0-	-126	106 1	1237 3		N	1			2
12		1568 N	1568	-0-	-0-	100 1	1467 3		N	1	1 1		2
01		1400 N	1400	-0-	-0-	45 1	1355 3		N	-0-			2
02		1260 N	1095	-0-	-165	1095 3			N	-0-	1 5		1
03		1581 N	1484	-0-	-97	1484 3			N	-0-			1
*04		1391 N	1391	-0-	-0-	1390 3	1 9		N	1			2
-----													
UTLEY #1		WELL #:		15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938	- 11988	
11		660 N	659	-0-	-1	52 1	606 3		N	1			2
12		1204 N	1204	-0-	-0-	77 1	1127 3		N	-0-	1 1		1
01		835 N	835	-0-	-0-	27 1	807 3		N	1			2
02		625 N	625	-0-	-0-	625 3			N	-0-			2
03		1209 N	586	-0-	-623	586 3			N	-0-			2
*04		810 N	158	-0-	-652	158 3			N	-0-			2
-----													
ENGLISH		WELL #:		14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100	- 12288	
11		4740 X	4662	-0-	-78	4658 3	4 9		Y	4	3 1		1
12		4898 X	4688	-0-	-210	4686 3	2 9		Y	2	2 1		1
01		4898 X	4644	-0-	-254	4644 3			Y	-0-			1
02		4312 X	4232	-0-	-80	4231 3	1 9		Y	1	1 1		1
03		4774 X	4550	-0-	-224	4550 3			Y	-0-			1
04		4620 X	4252	-0-	-368	4252 3			Y	-0-			1
-----													
CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342	- 12381	
11		1470 N	877	-0-	-593	877 3			Y	-0-			-0-
12		2349 N	2349	-0-	-0-	2349 3			Y	-0-			-0-
01		1768 N	1768	-0-	-0-	1768 3			Y	-0-			-0-
02		889 N	889	-0-	-0-	889 3			Y	-0-			-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	1079 3			Y	-0-			-0-
*04		2438 N	2438	-0-	-0-	2437 3	1 9		Y	1			1



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	366 1	4259 3	N	4		3 1		2
12	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	211 1	3096 3	N	4		4 1		2
01	3441 X	3144	-0-	-297	-0-	102 1	3042 3	N	-0-				2
02	3640 X	2792	-0-	-848	-0-	2789 3	3 9	N	3		3 1		2
03	4030 X	3050	-0-	-980	-0-	3050 3		N	-0-				2
04	3900 X	3270	-0-	-630	-0-	3270 3		N	-0-				2
-----													
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478			
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	91 1	1062 3	N	1				2
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	67 1	981 3	N	-0-				2
01	1116 N	956	-0-	-160	-0-	31 1	925 3	N	-0-				2
02	1064 N	696	-0-	-368	-0-	696 3		N	-0-	1 5			1
03	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663 3		N	-0-				1
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	918 3	1 9	N	1				2
-----													
HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12240 - 12533			
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2276 3	2 9	Y	2		1 1		1
12	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	1913 3		Y	-0-				1
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		Y	-0-				1
02	2128 N	2019	-0-	-109	-0-	2019 3		Y	-0-	1 5			-0-
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586 3	1 9	Y	1				1
04	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	1921 3		Y	-0-				1
-----													
WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156		PERF.12574 - 12832			
11	660 N	360	-0-	-300	-0-	360 3		Y	-0-				-0-
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	407 3		Y	-0-				-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		Y	-0-				-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323 3		Y	-0-				-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-				-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-				-0-

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538															
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
-----															
11		3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3339	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3500	3			Y	-0-			1
02		3276 X	2913	-0-	-363	-0-	2913	3			Y	-0-			1
03		3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3355	3			Y	-0-			1
04		3540 X	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			Y	-0-			1
-----															
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826															
-----															
11		2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2446	3	2	9	Y	2	1	1	1
12		2542 X	2528	-0-	-14	-0-	2528	3			Y	-0-			1
01		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			Y	-0-			1
02		2296 X	2209	-0-	-87	-0-	2209	3			Y	-0-			1
03		2542 X	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-			1
*04		2460 X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			Y	-0-			1
-----															
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242															
-----															
11		3240 X	3063	-0-	-177	-0-	3060	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3094	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		3348 X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			Y	-0-			1
02		3024 X	2562	-0-	-462	-0-	2562	3			Y	-0-			1
03		3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	3			Y	-0-			1
04		3060 X	2335	-0-	-725	-0-	2335	3			Y	-0-			1
-----															
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892															
-----															
11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4	3	1	1
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		5828 X	4042	-0-	-1786	-0-	4042	3			Y	-0-			1
02		5264 X	3658	-0-	-1606	-0-	3657	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		5828 X	3950	-0-	-1878	-0-	3950	3			Y	-0-			1
04		4650 X	3177	-0-	-1473	-0-	3177	3			Y	-0-			1
-----															
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402															
-----															
11		4560 X	4302	-0-	-258	-0-	340	1	3958	3	N	4	3	1	3
							4	9							
12		4712 X	4212	-0-	-500	-0-	268	1	3940	3	N	4	5	1	2
							4	9							
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	156	1	4656	3	N	-0-			2
02		4256 X	4245	-0-	-11	-0-	4241	3	4	9	N	4	4	1	2
03		4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	3			N	-0-			2
04		4560 X	4525	-0-	-35	-0-	4525	3			N	-0-			2
-----															
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540															
-----															
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2	9	Y	2	1	1	1
12		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-			1
01		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	3			Y	-0-			1
02		2128 N	2101	-0-	-27	-0-	2101	3			Y	-0-			1
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-			1
*04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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 #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	244 1	2842 3	N	3	2 1	2
						3 9					
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	200 1	2939 3	N	4	4 1	2
						4 9					
01	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	98 1	2929 3	N	-0-		2
02	2828 X	2593	-0-	-235	-0-	2591 3	2 9	N	2	2 1	2
03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010 3		N	-0-		2
04	3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2894 3		N	-0-		2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3708 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		Y	-0-		1
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		Y	-0-		1
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		Y	-0-		1
*04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		1

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2597 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2656 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		Y	-0-		1
02	2380 N	2085	-0-	-295	-0-	2085 3		Y	-0-		1
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 3		Y	-0-		1
04	2520 N	2511	-0-	-9	-0-	2511 3		Y	-0-		1

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3788 3	3 9	N	3	2 1	1
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3864 3	1 9	N	1	1 1	1
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		N	-0-		1
02	3640 X	3129	-0-	-511	-0-	3128 3	1 9	N	1	1 1	1
03	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3696 3		N	-0-		1
04	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432 3		N	-0-		1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

11	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	263 1	3059 3	N	3	2 1	2
						3 9					
12	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	202 1	2969 3	N	4	4 1	2
						4 9					
01	3441 X	3310	-0-	-131	-0-	107 1	3203 3	N	-0-		2
02	3108 X	2871	-0-	-237	-0-	2868 3	3 9	N	3	3 1	2
03	3441 X	2753	-0-	-688	-0-	2753 3		N	-0-		2
04	3330 X	3165	-0-	-165	-0-	3165 3		N	-0-		2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

11	2790 N	2773	-0-	-17	-0-	219 1	2551 3	N	3	2 1	2
						3 9					
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	180 1	2640 3	N	3	3 1	2
						3 9					
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	94 1	2815 3	N	-0-		2
02	2576 N	2527	-0-	-49	-0-	2525 3	2 9	N	2	2 1	2
03	2821 N	2402	-0-	-419	-0-	2402 3		N	-0-		2
04	2820 N	2773	-0-	-47	-0-	2773 3		N	-0-		2

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
11	1920 N	688	-0-	-1232	-0-	687	3	1	9	Y	1	1
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-	1
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-	1
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-	1
03	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-	1
*04	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-	1
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	3	3	9	Y	3	2 1
12	4588 X	4301	-0-	-287	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2 1
01	4588 X	4419	-0-	-169	-0-	4419	3			Y	-0-	1
02	4144 X	3799	-0-	-345	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1
03	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			Y	-0-	1
04	4290 X	3964	-0-	-326	-0-	3964	3			Y	-0-	1
-----												
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
11	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	3273	3	3	9	Y	3	2 1
12	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1 1
01	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	3230	3			Y	-0-	1
02	3108 X	2859	-0-	-249	-0-	2859	3			Y	-0-	1
03	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			Y	-0-	1
04	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3224	3			Y	-0-	1
-----												
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
11	3420 X	3316	-0-	-104	-0-	3313	3	3	9	Y	3	2 1
12	3782 X	3228	-0-	-554	-0-	3227	3	1	9	Y	1	1 1
01	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			Y	-0-	1
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	Y	1	1 1
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-	1
*04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476														
M O	ALLOW 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
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	1			2
						1	9							
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	N	-0-	1	1	1
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-			1
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	628	3			N	-0-			1
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1			2
*04	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-			2
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	354	1	4124	3	N	4	3	1	3
						4	9							
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	276	1	4043	3	N	4	5	1	2
						4	9							
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	3	N	-0-			2
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	N	4	4	1	2
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-			2
*04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-			2
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737														
11	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2680	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	2816	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			Y	-0-			1
02	2688 X	2397	-0-	-291	-0-	2397	3			Y	-0-	1	5	-0-
03	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	2616	3	1	9	Y	1			1
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-			1
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	1			2
						1	9							
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-			2
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-			2
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	1	5	1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			1
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			1
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	248	1	2888	3	N	3	2	1	2
						3	9							
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	3	N	4	4	1	2
						4	9							
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-			2
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	1	2
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	3	2	9	N	2	2	1	2
*04	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-			2

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		3450 X	3039	-0-	-411	-0-	240	1	2799	3	N	1
12		3565 X	3106	-0-	-459	-0-	198	1	2906	3	N	1
01		3565 X	3097	-0-	-468	-0-	100	1	2997	3	N	1
02		2828 X	2629	-0-	-199	-0-	2627	3	2	9	N	1
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	1
*04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	228	1	2659	3	N	2
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	194	1	2852	3	N	2
01		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	101	1	3004	3	N	2
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	2
03		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	2
*04		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	2
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
11		3330 X	2996	-0-	-334	-0-	237	1	2756	3	N	2
12		3441 X	2573	-0-	-868	-0-	164	1	2406	3	N	2
01		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	2
02		T. A.	2790	-0-	2790	-0-	2787	3	3	9	N	2
03		T. A.	2866	-0-	2866	-0-	2866	3			N	2
04		T. A.	2352	-0-	2352	-0-	8008	3			N	2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	504	1	5864	3	N	4
12		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	407	1	5968	3	N	2
01		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	208	1	6214	3	N	2
02		6244 X	5563	-0-	-681	-0-	5556	3	7	9	N	2
03		6572 X	5643	-0-	-929	-0-	5641	3	2	9	N	3
04		6360 X	6098	-0-	-262	-0-	6098	3			N	3
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
11		2640 X	2063	-0-	-577	-0-	163	1	1898	3	N	2
12		2728 X	2159	-0-	-569	-0-	138	1	2019	3	N	2
01		2728 X	2569	-0-	-159	-0-	83	1	2486	3	N	2
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	N	2
03		2170 X	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			N	2
04		2490 N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WEBSTER, M. A.		WELL #:		4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	11996 - 12132	
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		
11	3210 X	1503	-0-	-1707	-0-	119 1 1 9	1383 3	N	1		2		
12	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	121 1 1 9	1772 3	N	1	2 1	1		
01	3131 X	1164	-0-	-1967	-0-	38 1 1 9	1125 3	N	1		2		
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2576 3	2 9	N	2	2 1	2		
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-		2		
*04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-		2		
-----													
WEBSTER, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	12002 - 12200	
11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	168 1 2 9	1957 3	N	2	1 1	2		
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	152 1 3 9	2226 3	N	3	3 1	2		
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	76 1	2276 3	N	-0-		2		
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208 3	1 9	N	1	1 1	2		
03	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2235 3		N	-0-		2		
04	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	2137 3		N	-0-		2		
-----													
HARTLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12674 - 14284	
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6730 3	6 9	N	5	4 1	1		
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040 3	3 9	N	3	3 1	1		
01	3937 X	1876	-0-	-2061	-0-	1876 3		N	-0-		1		
02	6412 X	26	-0-	-6386	-0-	26 3		N	-0-		1		
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		1		
*04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-		1		
-----													
UTLEY "1"		WELL #:		25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12420 - 12520	
11	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	183 1 2 9	2130 3	N	2	1 1	2		
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	165 1 2 9	2425 3	N	2	2 1	2		
01	3100 N	3663	-0-	563	563	119 1	3544 3	N	-0-		2		
02	2800 N	2839	-0-	39	602	2836 3	3 9	N	3	3 1	2		
03	3100 N	2544	-0-	-556	46	2544 3		N	-0-		2		
*04	2580 X	387	-0-	-2193	-0-	387 3		N	-0-		2		
-----													
UTLEY #1		WELL #:		23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	12440 - 12560	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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	
11	6390 X	5214	-0-	-1176	-0-	5210 3	4 9	Y	4	3 1	1		
12	6231 X	5688	-0-	-543	-0-	5686 3	2 9	Y	2	2 1	1		
01	6231 X	5361	-0-	-870	-0-	5361 3		Y	-0-		1		
02	4844 X	4009	-0-	-835	-0-	4008 3	1 9	Y	1	1 1	1		
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3		Y	-0-		1		
04	5190 X	3982	-0-	-1208	-0-	3982 3		Y	-0-		1		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
12	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
01	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2143	3	1	9	Y	-0-					1
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
03	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			Y	-0-					1
04	2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	93	1	1080	3	N	-0-					1
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	N	-0-					1
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	3	N	1					2
						1	9									
02	1092 N	856	-0-	-236	-0-	856	3			N	-0-					2
03	1240 N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					2
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	61	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

11	300 N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

11	150 N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-



-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3107	2	Y	-0-		-0-
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3664	2	Y	-0-		-0-
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3343	2	Y	-0-		-0-
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-		-0-
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3148	2	Y	-0-		-0-
*04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-		-0-

-----  
 STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

11		2400 N	1826	-0-	-574	-0-	-0-	86	1	1740	2	Y	-0-		-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	93		93
								102	9						
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-		93
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-		93
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-		93
*04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-		93

-----  
 IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2779	2	Y	-0-		-0-
12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	2733	2	Y	-0-		-0-
01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2718	2	Y	-0-		-0-
02		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2377	2	Y	-0-		-0-
03		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2334	2	Y	-0-		-0-
*04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	2	Y	-0-		-0-

-----  
 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	768	-0-	-7	-0-	-0-	64	1	704	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	-0-		-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	479	-0-	-296	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-		-0-
*04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-		-0-

-----  
 HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	-0-		-0-
12		589 N	65	-0-	-524	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	-0-		-0-
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3582	2	Y	-0-		-0-
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3488	2	Y	-0-		-0-
*04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3938	2	Y	-0-		-0-

-----  
 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

11		2940 X	2617	-0-	-323	-0-	-0-	210	1	2407	2	Y	-0-		-0-
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2924	2	Y	-0-		-0-
01		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-		-0-
02		2688 X	2639	-0-	-49	-0-	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-		-0-
03		3193 X	2596	-0-	-597	-0-	-0-	163	1	2433	2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	3064	-0-	-26	-0-	-0-	180	1	2884	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168			
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
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	155	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	157	1	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	137	1	1702	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1494	-0-	-298	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230			
11	3000 N	5272	-0-	2272	-0-	8493	423	4849	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	13632 X	5139	-0-	-8493	-0-	430	1	4709	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2580 X	2189	-0-	-391	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097			
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	306	1	3505	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	673	1	8372	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	910	1	15685	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	806	1	12025	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	566	1	9059	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663			
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	-0-	-0-	4
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1	2968	2	Y	-0-	-0-	12
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	3006	2	Y	-0-	-0-	16
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	-0-	-0-	17
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	-0-	-0-	17
04	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-	-0-	17
-----													
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152			
11	2760 X	1935	-0-	-825	-0-	154	1	1766	2	Y	14	-0-	27
12	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-	-0-	27
01	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-	-0-	27
02	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	104	1	1798	2	Y	1	-0-	28
03	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	97	1	1452	2	Y	-0-	-0-	28
*04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-	-0-	28
-----													
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351			
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1794	-0-	-345	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, C. B.		574775												
JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11162 - 11236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050 X	2782	-0-	-1268	-0-	452 1	2330 2	2	N	-0-				231
12	4185 X	2830	-0-	-1355	-0-	441 1	2389 2	2	N	-0-				231
01	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	475 1	2687 2	2	N	-0-				231
02	3248 X	2741	-0-	-507	-0-	411 1	2330 2	2	N	-0-				231
03	3596 X	2885	-0-	-711	-0-	466 1	2419 2	2	N	-0-				231
*04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	472 1	2776 2	2	N	6	185	1		52
						7	9							
BEENE		WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11244 - 11298			
11	1020 N	868	-0-	-152	-0-	141 1	727 2	2	N	-0-				80
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	159 1	861 2	2	N	-0-				80
01	1147 N	926	-0-	-221	-0-	139 1	787 2	2	N	-0-				80
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	159 1	902 2	2	N	-0-				80
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	162 1	840 2	2	N	-0-				80
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	151 1	889 2	2	N	-0-				80
MONCRIEF, W. A., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11079 - 11154			
11	1530 N	1006	-0-	-524	-0-	163 1	843 2	2	N	-0-				45
12	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	182 1	986 2	2	N	-0-				45
01	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	167 1	945 2	2	N	-0-				45
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	135 1	768 2	2	N	-0-				45
03	1178 N	945	-0-	-233	-0-	153 1	792 2	2	N	-0-				45
04	1080 N	912	-0-	-168	-0-	133 1	779 2	2	N	-0-				45
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	11504 - 11518			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT				-0-
04	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			
11	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	2288 2	1 9	9	N	1	1 8			61
12	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2343 2	1 9	9	N	1	1 8			61
01	3100 X	2199	-0-	-901	-0-	2199 2			N	-0-				61
02	2716 X	2482	-0-	-234	-0-	2482 2			N	-0-				61
03	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	2351 2			N	-0-				61
*04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2			N	-0-				61
PATRICK		WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10022 - 10446			
11	1020 N	716	-0-	-304	-0-	716 2			N	-0-				-0-
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2			N	-0-				-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 2			N	-0-				-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-				-0-
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2			N	-0-				-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
RICHARDSON, MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834		
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	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	33	-0-	-339	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	1023 N	406	-0-	-617	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350		
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 2	N	-0-		104	
12	341 N	110	-0-	-231	-0-	109 2	N	1	1 8	104	
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		104	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		104	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		104	
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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		
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	1	36 1	7	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	12	2 8	17	
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	7		24	
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	10		34	
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	9	41 1	2	
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	7		9	

MCMICHAEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370		
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-	
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	1	1 8	-0-	
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-		-0-	
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-	
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-	
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-	

RAWLS				WELL #: 1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356		
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9508 2	Y	47	70 1	160	
12	9641 X	8865	-0-	-776	-0-	8791 2	Y	67	68 1	159	
01	9641 X	9450	-0-	-191	-0-	9365 2	Y	77		236	
02	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8654 2	Y	55	94 1	197	
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9905 2	Y	84	153 1	128	
*04	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11135 2	Y	51		179	

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #: 1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11362	- 11382		
11	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17867 2	Y	102	152 1	123	
12	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14552 2	Y	110	149 1	84	
01	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13317 2	Y	109		193	
02	12740 X	11191	-0-	-1549	-0-	11100 2	Y	83	142 1	134	
03	14105 X	9999	-0-	-4106	-0-	9890 2	Y	99	182 1	51	
04	13650 X	12197	-0-	-1453	-0-	12136 2	Y	55		106	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1062	-0-	-1758	-0-	1062	2	Y	-0-			2
12	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	2090	2	Y	-0-			2
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	Y	-0-			2
02	2800 N	4674	-0-	1874	1874	4674	2	Y	-0-			2
03	3100 N	3893	-0-	793	2667	3893	2	Y	-0-			2
*04	3000 N	3024	-0-	24	2691	3024	2	Y	-0-			2
-----												
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	338	2	Y	2	3	1	13
12	992 N	617	-0-	-375	-0-	611	2	Y	5	5	1	13
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	521	2	Y	4			17
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	4	7	1	14
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	6	10	1	10
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	2			12
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
11	2310 X	851	-0-	-1459	-0-	25	1	Y	1	1	8	2
12	2387 X	2033	-0-	-354	-0-	53	1	Y	2			4
01	2387 X	1120	-0-	-1267	-0-	35	1	Y	-0-			4
02	896 X	742	-0-	-154	-0-	24	1	Y	-0-			4
03	2046 X	807	-0-	-1239	-0-	26	1	Y	-0-			4
04	1080 N	885	-0-	-195	-0-	26	1	Y	1			5
-----												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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				
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			27
12	3100 N	3456	-0-	356	356	99	1	N	17			44
01	3100 N	3322	-0-	222	578	85	1	N	12			56
02	2800 N	3425	-0-	625	1203	103	1	N	16			72
03	2934 X	1731	-0-	-1203	-0-	32	1	N	15			87
*04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	N	32			119
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
11	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2	Y	-0-			9
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	492	2	Y	1	1	8	9
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			9
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-			9
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2	Y	-0-			9
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
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
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-			9
12	2790 X	1556	-0-	-1234	-0-	1556 2		N	-0-			9
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2		N	-0-			9
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			9
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			9
*04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			9
-----												
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			84
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			84
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			84
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2		N	-0-			84
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			84
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			84
-----												
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
11	4380 X	1644	-0-	-2736	-0-	1644 2		N	-0-			112
12	2201 X	2076	-0-	-125	-0-	2074 2	2 9	N	2	2 8		112
01	3844 X	1232	-0-	-2612	-0-	1229 2	3 9	N	3			115
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5702 2	6 9	N	5			120
03	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586 2		N	-0-			120
*04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			120
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			8
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			8
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			8
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		Y	-0-			8
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		Y	-0-			8
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			8
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
11	1230 N	445	-0-	-785	-0-	445 2		Y	-0-			58
12	589 N	386	-0-	-203	-0-	385 2	1 9	Y	1	1 8		58
01	651 N	280	-0-	-371	-0-	280 2		Y	-0-			58
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			58
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			58
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			58
-----												
WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
11	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388 2		N	-0-			-0-

-----

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	38 1	1247 2	Y	-0-			2
12	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	31 1	1178 2	Y	1			3
						1 9						
01	651 N	398	-0-	-253	-0-	12 1	386 2	Y	-0-			3
02	1204 N	1125	-0-	-79	-0-	36 1	1089 2	Y	-0-			3
03	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	35 1	1049 2	Y	-0-			3
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	32 1	1053 2	Y	1			4
						1 9						

-----

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	56 1	1525 2	Y	1	31 1	1 8	5
						1 9						
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	55 1	1460 2	Y	12	2 8		15
						13 9						
01	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	36 1	1115 2	Y	6	2 8		19
						7 9						
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	44 1	1438 2	Y	5			24
						6 9						
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	39 1	1184 2	Y	4	27 1		1
						4 9						
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	42 1	1420 2	Y	5			6
						6 9						

-----

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

11	450 X	164	-0-	-286	-0-	5 1	159 2	Y	-0-			3
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	103 1	3872 2	Y	4			7
						4 9						
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	91 1	2806 2	Y	-0-			7
02	2800 N	3892	-0-	1092	1092	124 1	3767 2	Y	1			8
						1 9						
03	5559 X	4467	-0-	-1092	-0-	145 1	4322 2	Y	-0-			8
*04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	119 1	3951 2	Y	4			12
						4 9						

-----

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3300	2	Y	3	79	1	19
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	20	5	8	34
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	22	9	2956	2	Y	10			44
02	3052 X	2632	-0-	-420	-0-	95	1	2545	2	Y	9			53
03	3379 X	2596	-0-	-783	-0-	11	9	2504	2	Y	9	60	1	2
04	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	77	1	3080	2	Y	11			13
						10	9							
						82	1							
						91	1							
						12	9							
-----														
YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12014 - 12316		
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	121	1	3952	2	Y	-0-			5
12	4588 X	3407	-0-	-1181	-0-	88	1	3316	2	Y	3			8
01	4588 X	2321	-0-	-2267	-0-	3	9	2248	2	Y	-0-			8
02	3752 X	1841	-0-	-1911	-0-	73	1	1781	2	Y	1			9
03	4154 X	2632	-0-	-1522	-0-	59	1	2547	2	Y	-0-			9
04	4020 X	2275	-0-	-1745	-0-	1	9	2207	2	Y	2			11
						66	1							
						2	9							
-----														
BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10148 - 12024		
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	Y	-0-	20	1	3
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	7	1	8	9
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	9	656	2	Y	3			12
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	2			14
03	3100 N	5425	-0-	2325	2325	2	9	5234	2	Y	18	29	1	3
*04	3000 N	2244	-0-	-756	1569	171	1	2172	2	Y	7			10
						20	9							
						64	1							
						8	9							
-----														
BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10153 - 11064		
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	1	18	1	4
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1	9	819	2	Y	7	1	8	10
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	4			14
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	8	9	700	2	Y	2			16
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	21	1	831	2	Y	3	18	1	1
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	3			4
						3	9							
						27	1							
						3	9							



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 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	
11	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	85 1	2757 2	Y	-0-		4
12	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	62 1	2319 2	Y	2		6
						2 9					
01	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	86 1	2670 2	Y	-0-		6
02	2380 X	1859	-0-	-521	-0-	59 1	1799 2	Y	1		7
						1 9					
03	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	51 1	1519 2	Y	-0-		7
04	2550 N	1550	-0-	-1000	-0-	45 1	1503 2	Y	2		9
						2 9					
-----											
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536		
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	208 1	4373 2	Y	-0-		25
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	195 1	3314 2	Y	-0-		25
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	171 1	3408 2	Y	-0-		25
02	3640 X	2657	-0-	-983	-0-	155 1	2502 2	Y	-0-		25
03	4030 X	3455	-0-	-575	-0-	199 1	3256 2	Y	-0-		25
04	3900 X	3210	-0-	-690	-0-	146 1	3064 2	Y	-0-		25
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320		
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	137 1	4473 2	Y	-0-		5
12	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	77 1	2897 2	Y	3		8
						3 9					
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	136 1	4221 2	Y	-0-		8
02	4284 X	3307	-0-	-977	-0-	105 1	3201 2	Y	1		9
						1 9					
03	4743 X	3983	-0-	-760	-0-	129 1	3854 2	Y	-0-		9
*04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	139 1	4630 2	Y	5		14
						6 9					
-----											
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990		
11	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	47 1	1541 2	Y	-0-		3
12	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	42 1	1584 2	Y	2		5
						2 9					
01	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	53 1	1655 2	Y	-0-		5
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	55 1	1677 2	Y	1		6
						1 9					
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	54 1	1603 2	Y	-0-		6
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	56 1	1859 2	Y	2		8
						2 9					
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350		
11	4410 X	3964	-0-	-446	-0-	118 1	3846 2	Y	-0-		6
12	4557 X	2956	-0-	-1601	-0-	77 1	2876 2	Y	3		9
						3 9					
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	134 1	4139 2	Y	-0-		9
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	141 1	4285 2	Y	1		10
						1 9					
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	134 1	3991 2	Y	-0-		10
*04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	135 1	4491 2	Y	5		15
						6 9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	187	1	6115	2	Y	-0-	8
12	5890 X	3764	-0-	-2126	-0-	98	1	3662	2	Y	4	12
						4	9					
01	5301 X	2594	-0-	-2707	-0-	81	1	2513	2	Y	-0-	12
02	5628 X	2250	-0-	-3378	-0-	72	1	2177	2	Y	1	13
						1	9					
03	6231 X	2742	-0-	-3489	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-	13
04	6030 X	2423	-0-	-3607	-0-	71	1	2350	2	Y	2	15
						2	9					
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
11	6090 X	4864	-0-	-1226	-0-	145	1	4719	2	Y	-0-	28
12	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	152	1	5691	2	Y	6	34
						7	9					
01	6293 X	5633	-0-	-660	-0-	176	1	5457	2	Y	-0-	34
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	166	1	5058	2	Y	2	36
						2	9					
03	5301 X	4571	-0-	-730	-0-	148	1	4423	2	Y	-0-	36
*04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	176	1	5841	2	Y	5	41
						6	9					
-----												
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4416	2	22	9	Y	20	97
12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6066	2	22	9	Y	20	114
01	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8213	2	31	9	Y	28	142
02	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-	142
03	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9464	2	79	9	Y	72	214
*04	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			Y	-0-	214
-----												
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
11	3990 X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	2			Y	-0-	30
12	4464 X	4327	-0-	-137	-0-	4327	2			Y	-0-	30
01	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-	30
02	4032 X	3689	-0-	-343	-0-	3689	2			Y	-0-	30
03	4340 X	2342	-0-	-1998	-0-	2342	2			Y	-0-	30
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-	30
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
11	600 N	126	-0-	-474	-0-	126	2			Y	-0-	37
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	Y	1	37
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-	37
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-	37
03	1643 N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-	37
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-	37
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752				
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-	111
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	Y	1	111
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-	111
02	336 N	221	-0-	-115	-0-	221	2			Y	-0-	111
03	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-	111
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.	11454	- 12491		
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
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	2	Y	-0-			-0-
12		1581 N	984	-0-	-597	-0-	55	1	929	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1043	-0-	-569	-0-	50	1	993	2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1184	-0-	-216	-0-	69	1	1115	2	Y	-0-			-0-
03		992 N	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	2	Y	-0-			-0-
*04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-			-0-
-----															
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11373	- 12433		
11		6420 X	4618	-0-	-1802	-0-	210	1	4408	2	Y	-0-			-0-
12		6634 X	5954	-0-	-680	-0-	331	1	5623	2	Y	-0-			-0-
01		6262 X	3902	-0-	-2360	-0-	186	1	3716	2	Y	-0-			-0-
02		4228 X	4204	-0-	-24	-0-	245	1	3959	2	Y	-0-			-0-
03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	286	1	4685	2	Y	-0-			-0-
*04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	359	1	7547	2	Y	-0-			-0-
-----															
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	11426	- 12534		
11		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	-0-			-0-
12		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	301	1	5117	2	Y	-0-			-0-
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	239	1	4775	2	Y	-0-			-0-
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-			-0-
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	218	1	3559	2	Y	-0-			-0-
*04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	292	1	6133	2	Y	-0-			-0-
-----															
YORK, B. P.		WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12012	- 12330		
11		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-			7
12		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	129	1	4836	2	Y	5			12
							6		9						
01		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	171	1	5295	2	Y	-0-			12
02		4480 X	4363	-0-	-117	-0-	139	1	4223	2	Y	1			13
							1		9						
03		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	161	1	4818	2	Y	-0-			13
*04		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	162	1	5368	2	Y	6			19
							7		9						
-----															
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11359	- 12394		
11		7650 X	6131	-0-	-1519	-0-	6067	2	64	9	Y	58	85	1	117
12		7905 X	6820	-0-	-1085	-0-	6764	2	56	9	Y	51	101	1	67
01		7905 X	6708	-0-	-1197	-0-	6647	2	61	9	Y	55			122
02		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7483	2	72	9	Y	65	112	1	75
03		6665 X	6073	-0-	-592	-0-	5981	2	92	9	Y	84	154	1	5
*04		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6658	2	34	9	Y	31			36
-----															
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11310	- 12430		
11		4440 X	2305	-0-	-2135	-0-	2271	2	34	9	Y	31	46	1	39
12		4123 X	4107	-0-	-16	-0-	4073	2	34	9	Y	31	36	1	34
01		4123 X	3573	-0-	-550	-0-	3541	2	32	9	Y	29			63
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	5	1	61
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	Y	7	13	1	55
*04		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	500 1	10501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	-0-	742 1	12619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	-0-	545 1	10898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	-0-	568 1	9165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	-0-	559 1	9145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	-0-	546 1	11463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330			
11	2340 N	2119	-0-	-221	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068892	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	12219	PERF.11985 - 12008
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
-----											
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-		-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
01		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	N	-0-		-0-
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-		-0-
03		3131 X	2948	-0-	-183	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	068963	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12134
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
*04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11416 - 12391
11		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
12		3813 X	1838	-0-	-1975	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
01		3813 X	2948	-0-	-865	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
02		T. A.	3048	-0-	3048	3048	3048 2	N	-0-		-0-
03		T. A.	3623	-0-	3623	6671	3623 2	N	-0-		-0-
04		T. A.	3055	-0-	3055	9726	3055 2	N	-0-		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070062	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11634 - 12560
11		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2	N	-0-		-0-
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
*04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070299	COMPL. DATE	02/12/1977	TOTAL DEPTH	12395	PERF. N/A
11		1770 X	1436	-0-	-334	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
12		1829 X	1187	-0-	-642	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
01		1829 X	1608	-0-	-221	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1255	-0-	-89	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	070352	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12221	PERF.10960 - 11067
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-		-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
02		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
-----											
REED GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	072369	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11994 - 12024
11		3360 X	3268	-0-	-92	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
*04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	N	-0-		-0-

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-				56
12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-				56
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				56
02		3528 X	3381	-0-	-147	-0-	3372	2	9	9	N	8			64
*03		3906 X	3397	-0-	-509	-0-	3355	2	42	9	N	38			102
*04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	102	1	-0-
-----															
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10500	-	11018
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				133
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-				133
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				133
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				133
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				133
*04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				133
-----															
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12213	-	12255
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-				-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
*04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
-----															
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11038	-	12158
11		5340 X	4390	-0-	-950	-0-	4390	2		N	-0-				-0-
12		5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2		N	-0-				-0-
01		5797 X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2		N	-0-				-0-
02		4088 X	3932	-0-	-156	-0-	3932	2		N	-0-				-0-
03		4526 X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2		N	-0-				-0-
04		4380 X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11954	-	12077
11		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-				-0-
01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-				-0-
02		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-				-0-
03		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-				-0-
*04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11903	-	12138
11		540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2		N	-0-				-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
04		720 N	591	-0-	-129	-0-	591	2		N	-0-				-0-
-----															
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11983	-	12117
11		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-				-0-
12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-				-0-
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-				-0-
02		3528 X	3494	-0-	-34	-0-	3494	2		N	-0-				-0-
03		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-				-0-
04		3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-		-0-
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-		-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-		-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-		-0-
*04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-		-0-
-----												
SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-		-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-		-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-		-0-
03	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
*04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
-----												
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
11	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-		-0-
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-		-0-
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-		-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-		-0-
*04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-		-0-
-----												
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
02	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-		-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
-----												
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-		80
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-		80
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-		80
02	3472 X	3370	-0-	-102	-0-	3370	2		N	-0-		80
03	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2		N	-0-		80
04	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	3570	2		N	-0-		80
-----												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
-----												
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		52
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		52
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		52
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		52
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		52
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2	N	-0-			-0-
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-			-0-
01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2	N	-0-			-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2	N	-0-			-0-
03		4092 X	4038	-0-	-54	-0-	4038 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3935	-0-	-25	-0-	3935 2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
11		2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	2107	-0-	-311	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377 2	N	-0-			-0-
02		2156 N	2138	-0-	-18	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
-----												
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	N	-0-			-0-
12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	N	-0-			-0-
01		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-			-0-
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2	N	-0-			-0-
03		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	4490	-0-	-40	-0-	4490 2	N	-0-			-0-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
11		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-			-0-
12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-			-0-
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2880	-0-	80	80	2880 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3235	-0-	135	215	3235 2	N	-0-			-0-
*04		2844 N	2629	-0-	-215	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-			-0-
12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-			-0-
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2	N	-0-			-0-
02		3332 X	2613	-0-	-719	-0-	2613 2	N	-0-			-0-
03		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-			-0-
*04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209				
11		2490 N	1308	-0-	-1182	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
02		1232 N	893	-0-	-339	-0-	893 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	970	-0-	-350	-0-	970 2	N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	166 1	5533 2	N	-0-	105
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	152 1	5073 2	N	35	140
						39 9				
01	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	179 1	5951 2	N	23	163
						25 9				
02	6048 X	5404	-0-	-644	-0-	157 1	5243 2	N	4	167
						4 9				
03	6696 X	4609	-0-	-2087	-0-	133 1	4429 2	N	43 185 1	25
						47 9				
04	5970 X	4700	-0-	-1270	-0-	137 1	4563 2	N	-0-	25
-----										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
11	2370 N	2285	-0-	-85	-0-	2285 2		N	-0-	-0-
12	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2313 2		N	-0-	-0-
01	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2338 2		N	-0-	-0-
02	2128 N	2100	-0-	-28	-0-	2100 2		N	-0-	-0-
03	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2231 2		N	-0-	-0-
04	2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916 2		N	-0-	-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261		
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	82
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	82
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-	82
02	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	2413 2		N	-0-	82
03	2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796 2		N	-0-	82
*04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-	82 5 -0-
-----										
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293		
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	137
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	137
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	137
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	137
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	137
*04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-	137
-----										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134		
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
02	1540 N	1237	-0-	-303	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
03	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	1491 2		N	-0-	-0-
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
-----										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305		
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89 1	2980 2	N	-0-	25
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	106 1	3521 2	N	-0-	25
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	80 1	2678 2	N	-0-	25
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	67 1	2226 2	N	-0-	25
03	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	59 1	1979 2	N	-0-	25
*04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	72 1	2409 2	N	-0-	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
*04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
-----											
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2	N	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2	N	-0-		-0-
03	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	2	N	-0-		-0-
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2	N	-0-		-0-
-----											
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297			
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
01	2263 X	1633	-0-	-630	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-		-0-
*04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-		-0-
-----											
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895			
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	N	-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	2	N	-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	2	1	1545	2	N	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	2	1	1528	2	N	-0-
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	N	-0-
-----											
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426			
11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		15
12	3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144	2	N	-0-		15
01	3100 N	3112	-0-	12	1056	3112	2	N	-0-		15
02	2800 N	2913	-0-	113	1169	2913	2	N	-0-		15
03	4017 X	2848	-0-	-1169	-0-	2848	2	N	-0-		15
*04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-		15

-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----											
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-	-0-	
12		1612 X	464	-0-	-1148	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
01		1612 X	2	-0-	-1610	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
02		3024 X	1811	-0-	-1213	-0-	1811 2	N	-0-	-0-	
03		3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2916 2	N	-0-	-0-	
04		3240 X	2414	-0-	-826	-0-	2414 2	N	-0-	-0-	
-----											
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908	
11		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9389 2	N	-0-	-0-	
12		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421 2	N	-0-	-0-	
01		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027 2	N	-0-	-0-	
02		8680 X	7503	-0-	-1177	-0-	7503 2	N	-0-	-0-	
03		9610 X	5705	-0-	-3905	-0-	5705 2	N	-0-	-0-	
04		9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619 2	N	-0-	-0-	
-----											
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	52	
12		775 N	695	-0-	-80	-0-	695 2	N	-0-	52	
01		868 N	601	-0-	-267	-0-	601 2	N	-0-	52	
02		728 N	304	-0-	-424	-0-	304 2	N	-0-	52	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-	52	
*04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	52	
-----											
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294	
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-	72	
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-	72	
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-	72	
02		1904 N	1777	-0-	-127	-0-	1777 2	N	-0-	72	
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-	72	
04		2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1969 2	N	-0-	72	
-----											
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521	
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	50 1	1682 2	N	-0-	23
12		1364 N	801	-0-	-563	-0-	23 1	778 2	N	-0-	23
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	41 1	1362 2	N	-0-	23
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	39 1	1290 2	N	-0-	23
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45 1	1495 2	N	-0-	23
*04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	49 1	1648 2	N	-0-	23
-----											
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310	
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-	-0-	
12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-	-0-	
01		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-	-0-	
02		2184 N	1879	-0-	-305	-0-	1879 2	N	-0-	-0-	
03		2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164 2	N	-0-	-0-	
04		2340 N	2145	-0-	-195	-0-	2145 2	N	-0-	-0-	
-----											
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885	
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	-0-	
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	-0-	
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-	
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-	-0-	
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-	
*04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	-0-	
-----											

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-

-----  
 WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280  
 -----

11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			162
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			162
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			162
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2			164
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38			202
*04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2315	2	48	9	N	44			246

-----  
 TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384  
 -----

11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-			38
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	N	-0-			38
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-			38
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	103			141
						113	9							
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	N	-0-			141
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-			141

-----  
 WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000  
 -----

11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			223
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			223
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			223
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	192	1	33
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			33
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			33

-----  
 TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165  
 -----

11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
*04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-

-----  
 BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113  
 -----

11	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	3551	-0-	-634	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2869	-0-	-407	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
*04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCMICHAEL UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	238	-0-	-2769	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
03		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3305	-0-	-25	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
-----														
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
01		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
*04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
-----														
JONES, L.V. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
11		6780 X	4215	-0-	-2565	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
12		7006 X	6384	-0-	-622	-0-	6384	2		N	-0-			-0-
01		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
02		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
03		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
*04		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
-----														
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338				
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
-----														
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	55	1	1822	2	N	-0-		28
12		3100 N	3801	-0-	701	-0-	701	1	3690	2	N	-0-		28
01		3100 N	3275	-0-	175	-0-	876	1	3180	2	N	-0-		28
02		2800 N	3526	-0-	726	-0-	1602	1	3423	2	N	-0-		28
03		3989 X	2387	-0-	-1602	-0-	70	1	2317	2	N	-0-		28
*04		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2512	2	N	-0-		28
-----														
BONNER, J.		WELL #:		1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
11		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
*04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
M	O	GAS 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
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2388	-0-	-557	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
*04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695		
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3615	-0-	-53	-0-	3615 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3018	-0-	-912	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518		
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1094	-0-	-26	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346		
11	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1239 2	N	-0-		167
12	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2	N	-0-		167
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		167
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		167
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		167
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		167
-----										
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		94
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		94
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		94
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		94
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 2	N	-0-		94
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 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		
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-		102
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		102
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		102
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		102
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		102
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		102
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131		
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2	N	-0-		170
12	5611 X	5468	-0-	-143	-0-	5468 2	N	-0-		170
01	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5494 2	N	-0-		170
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2	N	-0-		170
03	5611 X	5571	-0-	-40	-0-	5571 2	N	-0-		170
04	5430 X	5300	-0-	-130	-0-	5300 2	N	-0-		170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-			-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-			-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-			-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-			123
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-			123
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	4	9	4	127
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	3	9	3	130
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	8	9	7	137
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	3	9	3	140
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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				
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33 2	N	-0-			-0-
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-			-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053 2	N	-0-			-0-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	673 2	N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916 2	N	-0-			-0-
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			41
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501 2	N	-0-			41
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			41
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-			41
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-			41
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406 2	N	-0-		-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-		-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320 2	N	-0-		-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382 2	N	-0-		-0-
-----											
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269			
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784			
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		133
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		133
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		133
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	34	90 1	77
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		77
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		77
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383			
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-		-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
02	3248	X	1755	-0-	-1493	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
03	3596	X	2313	-0-	-1283	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
04	3480	X	2298	-0-	-1182	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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			
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
02	756	N	293	-0-	-463	-0-	293 2	N	-0-		-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2 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 #: 5		RRCID -> 153461	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12139	- 12294		
M	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
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627 2		N	-0-	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 12626	PERF. 9038	- 9170		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-	30
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-	30
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-	30
02	4452 X	4410	-0-	-42	-0-	4410 2		N	-0-	30
03	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	4311 2		N	-0-	30
04	4770 X	3732	-0-	-1038	-0-	3732 2		N	-0-	-0-
-----										
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12084	- 12174	
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	58
12	992 X	812	-0-	-180	-0-	812 2		N	-0-	58
01	992 X	755	-0-	-237	-0-	755 2		N	-0-	58
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	733 2		N	-0-	58
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-	58
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	58
-----										
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10274	- 10544		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 2		N	-0-	14
12	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400 2		N	-0-	14
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-	14
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	14
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 2		N	-0-	14
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	14
-----										
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 12422	PERF.11395	- 11530		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 162932	COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555	PERF.11144	- 12307	
M	O	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
11		3000 N	3924	-0-	924	924	3924 2		N	-0-		47
12		3100 N	3243	-0-	143	1067	3243 2		N	-0-		47
01		3100 N	2686	-0-	-414	653	2686 2		N	-0-		47
02		3640 X	2657	-0-	-983	-	2657 2		N	-0-		47
03		4030 X	3107	-0-	-923	-	3107 2		N	-0-		47
04		3900 X	2939	-0-	-961	-	2939 2		N	-0-		47
-----												
HAM GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 163686	COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155	PERF. 8915	- 10133	
11		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-		-0-
12		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		-0-
01		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
02		1484 X	1226	-0-	-258	-	1226 2		N	-0-		-0-
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-	3561 2		N	-0-		-0-
*04		3968 X	3968	-0-	-0-	-	3968 2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 163828	COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144	PERF. 8528	- 9372	
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
02		84 N	38	-0-	-46	-	38 2		N	-0-		-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-	63 2		N	-0-		-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-	65 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 164207	COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610	PERF.11372	- 11456	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REED GU #4			WELL #: 4			RRCID -> 164904	COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300	PERF.10540	- 12230	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-			N	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-	119 2		N	-0-		-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-	45 2		N	-0-		-0-
*04		52 N	52	-0-	-0-	-	52 2		N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 165118	COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363	PERF.10310	- 10874	
11		3720 X	3675	-0-	-45	-	3675 2		N	-0-		312
12		3937 X	3643	-0-	-294	-	3643 2		N	-0-		312
01		3937 X	3536	-0-	-401	-	3536 2		N	-0-		312
02		3472 X	3184	-0-	-288	-	3184 2		N	-0-		312
03		3844 X	3541	-0-	-303	-	3541 2		N	-0-		312
04		3690 X	3350	-0-	-340	-	3350 2		N	-0-		312
-----												
COSSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 165145	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10060	- 10630	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446	
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	882	-0-	-378	-0-	882 2	N	-0-			-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-			-0-
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
-----											
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	N	-0-			-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	857	-0-	-1034	-0-	857 2	N	-0-			-0-
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-		N	-0-			-0-
03	3596 X	6	-0-	-3590	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04	3480 X	1509	-0-	-1971	-0-	1509 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
M	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
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		73
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		73
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 2	1 9	N	-0-		74
02	1904 N	1577	-0-	-327	-0-	1577 2		N	-0-		74
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		74
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 2		N	-0-		74
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918			
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-		30
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		30
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		30
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2		N	-0-		30
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		30
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		30
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490			
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		67
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		67
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3157 2	11 9	N	10		77
02	2968 X	2851	-0-	-117	-0-	2843 2	8 9	N	7		84
03	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3030 2	14 9	N	13		97
04	3180 X	2789	-0-	-391	-0-	2767 2	22 9	N	20		117
-----											
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984			
11	3000 N	3507	-0-	507	-0-	3507 2		N	-0-		41
12	3100 N	3461	-0-	361	-0-	3461 2		N	-0-		41
01	3100 N	4312	-0-	1212	-0-	2080 4312 2		N	-0-		41
02	5630 X	3550	-0-	-2080	-0-	3550 2		N	-0-		41
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		41
04	3300 X	3094	-0-	-206	-0-	3094 2		N	-0-		41
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156			
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		125
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		125
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		125
02	2268 N	1882	-0-	-386	-0-	1882 2		N	-0-		125
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		125
*04	2460 N	2151	-0-	-309	-0-	2151 2		N	-0-	79 1	46
-----											
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		45
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		45
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-		45
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-		45
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		45
04	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	2224 2		N	-0-		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202					
M	O	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
11	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			N	-0-				-0-
12	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-				-0-
02	3612 X	3393	-0-	-219	-0-	3393	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-				-0-
-----															
WETTERMARK		WELL #:		3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321					
11	3000 N	2943	-0-	-57	-0-	2943	2			N	-0-				126
12	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-				126
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-				126
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				126
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-				126
*04	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-				126
-----															
ATHEL IVY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301					
11	4350 X	3889	-0-	-461	-0-	3889	2			N	-0-				-0-
12	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-				-0-
01	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-				-0-
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-				-0-
03	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			N	-0-				-0-
04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	2			N	-0-				-0-
-----															
BONNER, J.		WELL #:		2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824					
11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			Y	-0-				-0-
12	6417 X	522	-0-	-5895	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-				-0-
02	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-				-0-
03	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-				-0-
*04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-				-0-
-----															
BONNER, J.		WELL #:		3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971					
11	2430 X	1537	-0-	-893	-0-	1537	2			Y	-0-				56
12	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1825	2			Y	-0-				56
01	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-				56
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-				56
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-				56
04	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204	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					
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				97
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				97
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				97
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				97
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				97
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				97
-----															
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222			
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				21
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-				21
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				21
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				21
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				21
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				21

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3030 X	2980	-0-	-50	-0-	2980 2			Y	-0-		-0-
12		3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024 2			Y	-0-		-0-
01		3162 X	2890	-0-	-272	-0-	2890 2			Y	-0-		-0-
02		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			Y	-0-		-0-
03		2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854 2			Y	-0-		-0-
04		2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2818 2			Y	-0-		-0-
-----													
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554													
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-		-0-
12		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2			Y	-0-		-0-
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2			Y	-0-		-0-
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	277 2			Y	-0-		-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			Y	-0-		-0-
*04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			Y	-0-		-0-
-----													
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279													
11		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276 2			N	-0-		-0-
12		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 2			N	-0-		-0-
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-		-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-		-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-		-0-
*04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-		-0-
-----													
HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346													
11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		11
12		620 X	618	-0-	-2	-0-	618 2			N	-0-		11
01		620 X	418	-0-	-202	-0-	416 2	2 9		N	2		13
02		706 X	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9		N	1		14
03		682 X	479	-0-	-203	-0-	479 2			N	-0-		14
*04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2			N	-0-		14
-----													
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394													
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-		-0-
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-		-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-		-0-
02		1624 N	1321	-0-	-303	-0-	1321 2			N	-0-		-0-
03		1798 N	1358	-0-	-440	-0-	1358 2			N	-0-		-0-
04		1710 N	1206	-0-	-504	-0-	1206 2			N	-0-		-0-
-----													
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820													
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-		78
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-		78
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2			N	-0-		78
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2			N	-0-		78
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344 2	6 9		N	5	83 1	-0-
*04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-		-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056													
11		3330 X	2355	-0-	-975	-0-	2355 2			N	-0-		-0-
12		3441 X	2901	-0-	-540	-0-	2901 2			N	-0-		-0-
01		3441 X	2960	-0-	-481	-0-	2960 2			N	-0-		-0-
02		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-		-0-
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-		-0-
*04		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-		-0-

-----  
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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

11	3630 X	3231	-0-	-399	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2484	-0-	-512	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
*04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-

-----  
WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3125	-0-	-599	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3078	-0-	-912	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
02	6440 X	6428	-0-	-12	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
*04	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2		N	-0-			-0-

-----  
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2036	-0-	-1095	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	1891	-0-	-1240	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
*04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11520 - 11998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	-0-
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-	-0-
02	2268 N	2243	-0-	-25	-0-	2243	2			N	-0-	-0-
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-	-0-
04	2430 N	2386	-0-	-44	-0-	2386	2			N	-0-	-0-
-----												
PROFFIT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197247	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11560 - 11570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197625	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11636 - 12208
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-	-0-
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1500	2			N	-0-	-0-
01	2697 X	786	-0-	-1911	-0-	786	2			N	-0-	-0-
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-	-0-
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-	-0-
*04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197944	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11494 - 12624
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-	-0-
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-	-0-
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-	-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-	-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-	-0-
*04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11650 - 12188
11	8340 X	4972	-0-	-3368	-0-	4972	2			N	-0-	-0-
12	8618 X	6059	-0-	-2559	-0-	6059	2			N	-0-	-0-
01	8618 X	5427	-0-	-3191	-0-	5427	2			N	-0-	-0-
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-	-0-
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-	-0-
04	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	4875	2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10810 - 12424
11	810 N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-	-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-	-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-	-0-
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-	-0-
*04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-		-0-
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-		28
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		28
01	1643 N	1004	-0-	-639	-0-	1004 2	N	-0-		28
02	2184 N	639	-0-	-1545	-0-	639 2	N	-0-		28
03	2015 N	1519	-0-	-496	-0-	1519 2	N	-0-		28
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191 2	2 9 N	2	30 1	-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3960	-0-	860	-0-	3960 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3889	-0-	789	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3346	-0-	546	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
03	5298 X	3103	-0-	-2195	-0-	3103 2	N	-0-		-0-
*04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CITY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED										CAPACITY						
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936						
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199839	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11128	- 12124
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		
11		3000 X	801	-0-	-2199	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		3100 X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

CURRY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199986	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12740	PERF.10810	- 12518
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		2436 N	2042	-0-	-394	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 199990	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11158	- 12360
11		4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	3156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		3600 X	2036	-0-	-1564	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200280	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12460	PERF.10710	- 12164
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		3192 X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 200636	COMPL. DATE 06/18/2015	TOTAL DEPTH 12656	PERF. 8588	- 11138
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

JOHNSON HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 200913	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11745	- 12165
11		3570 X	3011	-0-	-559	-0-	3011	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 201370	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 12335	PERF.11682	- 12184
11		2040 N	1633	-0-	-407	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-		-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1017	-0-	-1053	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

  

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		-0-

  

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2	N	-0-		-0-
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		-0-
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-		-0-
02	5600 X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2	N	-0-		-0-
03	6200 X	5271	-0-	-929	-0-	5271	2	N	-0-		-0-
04	6000 X	4928	-0-	-1072	-0-	4928	2	N	-0-		-0-

  

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
11	2430 N	1672	-0-	-758	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1043	-0-	-525	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3299	-0-	199	-0-	3299	2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3003	-0-	3	-0-	3003	2	N	-0-		-0-

  

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150	
11	6120 X	5569	-0-	-551	-0-	5569	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	5858	-0-	-714	-0-	5858	2	N	-0-		-0-
02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-		-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	N	-0-		-0-
*04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2	N	-0-		-0-

  

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368	
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
12	2325 N	1052	-0-	-1273	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-

  

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		90
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-		90
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-		90
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	17	9	105
03	3596 X	3323	-0-	-273	-0-	3311	2	N	11		18
*04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-	98	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	202828	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	11586 - 12020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2276	2			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2292	2			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056	2			-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	2			-0-
04	1050 N	664	-0-	-386	-0-		664	2			-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	202862	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12591	PERF.	12278 - 12409
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788	2	N		-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		2545	2	N		-0-
01	1705 X	1509	-0-	-196	-0-		1509	2	N		-0-
02	2604 X	1877	-0-	-727	-0-		1877	2	N		-0-
03	2883 X	1262	-0-	-1621	-0-		1262	2	N		-0-
04	2790 X	2389	-0-	-401	-0-		2389	2	N		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12213	PERF.	11598 - 12108
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2399	2	N		-0-
12	2294 N	1976	-0-	-318	-0-		1976	2	N		-0-
01	2294 N	1984	-0-	-310	-0-		1984	2	N		-0-
02	2072 N	1944	-0-	-128	-0-		1944	2	N		-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2	N		-0-
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-		1887	2	N		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	11380 - 12516
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-		3081	2	N		-0-
12	3410 X	2963	-0-	-447	-0-		2963	2	N		-0-
01	3286 X	3058	-0-	-228	-0-		3058	2	N		-0-
02	2856 X	2559	-0-	-297	-0-		2559	2	N		-0-
03	3162 X	3096	-0-	-66	-0-		3096	2	N		-0-
04	3060 X	2769	-0-	-291	-0-		2769	2	N		-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11581 - 11922
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		4382	2	Y		-0-
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		5710	2	Y		-0-
01	5921 X	5047	-0-	-874	-0-		5047	2	Y		-0-
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5048	2	Y		-0-
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		5664	2	Y		-0-
*04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		5137	2	Y		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11816 - 12282
11	720 N	383	-0-	-337	-0-		383	2	N		-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-		799	2	N		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N		-0-
02	336 N	2	-0-	-334	-0-		2	2	N		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-		67	2	N		-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11612 - 12046
11	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		6752	2	N		-0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		3063	2	N		-0-
01	1581 X	359	-0-	-1222	-0-		359	2	N		-0-
02	1288 X	600	-0-	-688	-0-		600	2	N		-0-
03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		6514	2	N		-0-
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		2825	2	N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020	
M	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	
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		-0-	
02	1400 N	1018	-0-	-382	-0-	1018 2	N	-0-		-0-	
03	1240 N	769	-0-	-471	-0-	769 2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978 2	N	-0-		-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252	
11	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	3884 2	N	-0-		-0-	
12	4464 X	3910	-0-	-554	-0-	3910 2	N	-0-		-0-	
01	4464 X	3486	-0-	-978	-0-	3486 2	N	-0-		-0-	
02	3696 X	3071	-0-	-625	-0-	3071 2	N	-0-		-0-	
03	4092 X	2727	-0-	-1365	-0-	2727 2	N	-0-		-0-	
04	3870 X	2611	-0-	-1259	-0-	2611 2	N	-0-		-0-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2	N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
02	420 N	161	-0-	-259	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
03	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486	
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		-0-	
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-		-0-	
01	3534 X	3519	-0-	-15	-0-	3519 2	N	-0-		-0-	
02	3416 X	3406	-0-	-10	-0-	3406 2	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	3346 2	N	-0-		-0-	
04	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993 2	N	-0-		-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
11	3810 X	3083	-0-	-727	-0-	3083 2	N	-0-		-0-	
12	3565 X	3230	-0-	-335	-0-	3230 2	N	-0-		-0-	
01	3565 X	3096	-0-	-469	-0-	3096 2	N	-0-		-0-	
02	3080 X	2689	-0-	-391	-0-	2689 2	N	-0-		-0-	
03	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395 2	N	-0-		-0-	
04	3120 X	3010	-0-	-110	-0-	3010 2	N	-0-		-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
11	2746 N	2741	-0-	-5	-0-	2741 2	N	-0-		-0-	
12	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582 2	N	-0-		-0-	
01	2759 N	2499	-0-	-260	-0-	2499 2	N	-0-		-0-	
02	2548 N	2387	-0-	-161	-0-	2387 2	N	-0-		-0-	
03	2573 N	1110	-0-	-1463	-0-	1110 2	N	-0-		-0-	
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		-0-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-	
03	527 N	31	-0-	-496	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-	

-----  
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1140 X	926	-0-	-214	-0-	926 2			N	-0-			-0-
12		1178 X	932	-0-	-246	-0-	932 2			N	-0-			-0-
01		1178 X	922	-0-	-256	-0-	922 2			N	-0-			-0-
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2			N	-0-			-0-
03		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2			N	-0-			-0-
*04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-

-----  
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

11		4170 X	3220	-0-	-950	-0-	3220 2			N	-0-			-0-
12		4154 X	3611	-0-	-543	-0-	3611 2			N	-0-			-0-
01		4061 X	3097	-0-	-964	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2			N	-0-			-0-
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2			N	-0-			-0-
*04		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-			-0-

-----  
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2			N	-0-			-0-
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2			N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-			-0-

-----  
IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

11		4140 X	4026	-0-	-114	-0-	4026 2			N	-0-			-0-
12		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	3733 2			N	-0-			-0-
01		4185 X	4146	-0-	-39	-0-	4146 2			N	-0-			-0-
02		3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3638 2			N	-0-			-0-
03		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2			N	-0-			-0-
04		4020 X	3724	-0-	-296	-0-	3724 2			N	-0-			-0-

-----  
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2			N	-0-			-0-
12		4774 X	4042	-0-	-732	-0-	4042 2			N	-0-			-0-
01		4774 X	4391	-0-	-383	-0-	4391 2			N	-0-			-0-
02		5012 X	4153	-0-	-859	-0-	4153 2			N	-0-			-0-
03		5549 X	4602	-0-	-947	-0-	4602 2			N	-0-			-0-
04		5370 X	4456	-0-	-914	-0-	4456 2			N	-0-			-0-

-----  
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
02		140 N	12	-0-	-128	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
04		120 N	17	-0-	-103	-0-	17 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 #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1479	-0-	-789	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1340	-0-	-850	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

11	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
02	2408 N	2256	-0-	-152	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2221	-0-	-383	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
04	2520 N	1962	-0-	-558	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-			-0-
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	-0-	5577 2		N	-0-			-0-
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-			-0-
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
*04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

11	2520 X	2352	-0-	-168	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-			-0-
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-	4736 2		Y	-0-			-0-
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3760	-0-	960	-0-	-0-	3760 2		Y	-0-			-0-
03	5338 X	4378	-0-	-960	-0-	-0-	4378 2		Y	-0-			-0-
*04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
-----														
BARNETT GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800 PERF.11454 - 12580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
01		3007 X	2928	-0-	-79	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
02		2716 X	2629	-0-	-87	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
03		2976 N	2843	-0-	-133	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
04		2820 N	2681	-0-	-139	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11218 - 12436				
11		2910 X	1970	-0-	-940	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
01		3007 X	1734	-0-	-1273	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1592	-0-	-200	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2		N	-0-			-0-
*04		2852 N	2638	-0-	-214	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
-----														
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	211140	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	12700 PERF.10637 - 10688				
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325 PERF.10784 - 12033				
11		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			102
12		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			102
01		4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2		N	-0-			102
02		3416 X	3172	-0-	-244	-0-	3172	2		N	-0-			102
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			102
04		3660 X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2		N	-0-			102
-----														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960 PERF.11480 - 12658				
11		5790 X	5712	-0-	-78	-0-	5712	2		N	-0-			33
12		5983 X	4552	-0-	-1431	-0-	4552	2		N	-0-			33
01		5983 X	5053	-0-	-930	-0-	5053	2		N	-0-			33
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			33
03		5890 X	5410	-0-	-480	-0-	5410	2		N	-0-			33
04		5700 X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2		N	-0-			33
-----														
COSSON GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667 PERF.11330 - 12496				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CURRY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705 PERF.11280 - 12464				
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03		527 N	287	-0-	-240	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	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 #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098 2		N	-0-			-0-	
12		1364 N	438	-0-	-926	-0-	438 2		N	-0-			-0-	
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-	
02		1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031 2		N	-0-			-0-	
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-	
*04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-	
-----														
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274														
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-	
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-	
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-	
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-	
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-	
*04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-	
-----														
BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-			-0-	
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-	
01		2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2509 2		N	-0-			-0-	
02		2968 X	2133	-0-	-835	-0-	2133 2		N	-0-			-0-	
03		3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749 2		N	-0-			-0-	
04		3180 X	2351	-0-	-829	-0-	2351 2		N	-0-			-0-	
-----														
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-			-0-	
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-	
01		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-	
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-	
03		3503 X	3452	-0-	-51	-0-	3452 2		N	-0-			-0-	
04		3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209 2		N	-0-			-0-	
-----														
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
11		4950 X	4354	-0-	-596	-0-	4354 2		N	-0-			-0-	
12		5115 X	4681	-0-	-434	-0-	4681 2		N	-0-			-0-	
01		5828 X	4077	-0-	-1751	-0-	4077 2		N	-0-			-0-	
02		4144 X	4010	-0-	-134	-0-	4010 2		N	-0-			-0-	
03		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	-0-			-0-	
*04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-			-0-	
-----														
CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-	
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-	
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-	
02		1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1133 2		N	-0-			-0-	
03		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 2		N	-0-			-0-	
*04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-	
-----														
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-	
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-	
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-	
02		1764 N	1699	-0-	-65	-0-	1699 2		N	-0-			-0-	
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-	
04		1890 N	1600	-0-	-290	-0-	1600 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 #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		308 N	38	-0-	-270	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	

-----  
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-		-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		-0-
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
03		2418 N	2152	-0-	-266	-0-	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
04		2340 N	2146	-0-	-194	-0-	-0-	2146 2		N	-0-		-0-

-----  
 BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

11		2040 N	1989	-0-	-51	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-		3
12		2170 N	1957	-0-	-213	-0-	-0-	1957 2		Y	-0-		3
01		2139 N	1839	-0-	-300	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-		3
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-		3
03		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-		3
04		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-		3

-----  
 HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
02		2072 N	2069	-0-	-3	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
04		2160 N	2105	-0-	-55	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-

-----  
 HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	-0-	5667 2		N	-0-		-0-
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	-0-	6232 2		N	-0-		-0-
01		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-		-0-
02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	6612 2		N	-0-		-0-
03		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-	9565 2		N	-0-		-0-
*04		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	-0-	10812 2		N	-0-		-0-

-----  
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12		124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

-----  
 BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
12		2263 N	2148	-0-	-115	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
01		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
*04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945 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 #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351				
M	O	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
11	3564 X	2752	-0-	-812	-0-	2752	2		N	-0-				-0-
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-				-0-
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				-0-
02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-				-0-
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-				-0-
*04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
-----														
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434				
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-				28
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-				28
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3635	2	98 9	N	89				117
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36 9	N	33				150
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3779	2	8 9	N	7	92 1			65
*04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-				65
-----														
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268				
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6637	2	14 9	N	13				85
12	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6860	2	8 9	N	7				92
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6719	2	3 9	N	3				95
02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2		N	-0-				95
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6654	2	8 9	N	7				102
*04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-				102
-----														
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285				
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3872	2	11 9	N	10				95
12	5611 X	3645	-0-	-1966	-0-	3645	2		N	-0-				95
01	5611 X	3515	-0-	-2096	-0-	3515	2		N	-0-				95
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6 9	N	5				100
03	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552	2		N	-0-				100
04	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2		N	-0-				100
-----														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576				
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-				168
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4471	2	52 9	N	47				215
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4255	2	26 9	N	24	182 1			57
02	4060 X	3588	-0-	-472	-0-	3588	2		N	-0-				57
03	4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3874	2		N	-0-				57
04	4380 X	3815	-0-	-565	-0-	3815	2		N	-0-				57
-----														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546				
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2		N	-0-				-0-
12	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2		N	-0-				-0-
01	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
02	3416 X	3370	-0-	-46	-0-	3370	2		N	-0-				-0-
03	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2		N	-0-				-0-
04	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2		N	-0-				-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342				
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-				-0-
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-				-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-				-0-
02	4032 X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2		N	-0-				-0-
03	4464 X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2		N	-0-				-0-
04	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2		N	-0-				-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8			RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11025 - 12150	
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	BALANCE
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
12		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-		-0-
02		3724 X	3128	-0-	-596	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
03		4123 X	4057	-0-	-66	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
04		3990 X	3642	-0-	-348	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 22			RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12444	PERF.11810 - 12295	
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		N	-0-		-0-
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-		-0-
02		3724 X	3144	-0-	-580	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
03		4123 X	3479	-0-	-644	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
04		3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10			RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11422 - 12600	
11		1890 X	1717	-0-	-173	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
12		2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
01		2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
02		1596 N	1594	-0-	-2	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
-----												
COOPER		WELL #: 4			RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11260 - 12524	
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-		-0-
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
01		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-		-0-
02		3052 X	2974	-0-	-78	-0-	2974 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3061	-0-	-209	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20			RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868 - 12385	
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-		-0-
01		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
02		2716 N	1873	-0-	-843	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
03		3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631 2		N	-0-		-0-
*04		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11			RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12384	PERF.11070 - 12193	
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	2722	-0-	-1556	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
02		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4017	-0-	-571	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
04		4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15			RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11420 - 12692	
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
12		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
*04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 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									
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160	
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
11	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 2		N	-0-		-0-
12	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480 2		N	-0-		-0-
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321 2		N	-0-		-0-
02	9156 X	8516	-0-	-640	-0-	8516 2		N	-0-		-0-
03	10075 X	9373	-0-	-702	-0-	9373 2		N	-0-		-0-
04	9750 X	8881	-0-	-869	-0-	8881 2		N	-0-		-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527	
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-		-0-
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		N	-0-		-0-
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		N	-0-		-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2		N	-0-		-0-
*04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211	
11	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
*04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-		-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-		-0-
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
02	4144 X	3807	-0-	-337	-0-	3807 2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4533	-0-	-55	-0-	4533 2		N	-0-		-0-
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-		-0-
-----											
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402	
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3240	-0-	140	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3286	-0-	286	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512	
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
02	2268 N	1311	-0-	-957	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
*04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 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											
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235			
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
-----														
11		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
02		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
*04		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392			
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
01		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
02		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469			
11		6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
12		6355 X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
01		6355 X	5279	-0-	-1076	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
*04		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
-----														
CURRY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545			
11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	5729	-0-	-68	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
02		5264 X	4019	-0-	-1245	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
03		5828 X	4575	-0-	-1253	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04		5640 X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
-----														
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616			
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3193	-0-	-248	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
01		3441 X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
02		3024 X	2214	-0-	-810	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2225	-0-	-1092	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	1861	-0-	-1349	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
-----														
ROPER			WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110			
11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2679	-0-	-485	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516			
11		7350 X	5980	-0-	-1370	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
12		7347 X	5897	-0-	-1450	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
01		7037 X	5256	-0-	-1781	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
02		5600 X	4294	-0-	-1306	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
03		6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
04		5970 X	5516	-0-	-454	-0-	5516	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILLS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
M	O	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
11	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2	N	-0-		-0-	
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-		-0-	
01	6076 X	5702	-0-	-374	-0-	5702	2	N	-0-		-0-	
02	5432 X	4691	-0-	-741	-0-	4691	2	N	-0-		-0-	
03	6014 X	4920	-0-	-1094	-0-	4920	2	N	-0-		-0-	
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2	N	-0-		-0-	
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-		-0-	
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	N	-0-		-0-	
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		-0-	
02	3584 X	3183	-0-	-401	-0-	3183	2	N	-0-		-0-	
03	3968 X	3127	-0-	-841	-0-	3127	2	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3352	-0-	-488	-0-	3352	2	N	-0-		-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-	
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		-0-	
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-	
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-	
03	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	2260	2	N	-0-		-0-	
04	2190 X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
11	4920 X	4846	-0-	-74	-0-	4846	2	N	-0-		-0-	
12	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2	N	-0-		-0-	
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2	N	-0-		-0-	
02	4368 X	4352	-0-	-16	-0-	4352	2	N	-0-		-0-	
03	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	4515	2	N	-0-		-0-	
04	4680 X	3771	-0-	-909	-0-	3771	2	N	-0-		-0-	
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
11	3000 N	3377	-0-	377	377	3377	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	4385	-0-	1285	1662	4385	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	4562	-0-	1462	3124	4562	2	N	-0-		-0-	
02	7130 X	4006	-0-	-3124	-0-	4006	2	N	-0-		-0-	
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-		-0-	
04	3630 X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2	N	-0-		-0-	
-----												
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736 - 11954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3914	-0-	-46	-0-	3914	2		N	-0-		90
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-		90
01	4185 X	1883	-0-	-2302	-0-	1883	2		N	-0-		90
02	3612 X	2755	-0-	-857	-0-	2755	2		N	-0-		90
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-		90
04	3870 X	3355	-0-	-515	-0-	3355	2		N	-0-		90
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067	
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-		-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2		N	-0-		-0-
02	3360 X	2596	-0-	-764	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	2829	-0-	-771	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327 - 12548	
11	3180 X	2541	-0-	-639	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-		-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-		-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-		-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979 - 12201	
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-		-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-		-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-		-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-		-0-
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11273 - 12397	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2		N	-0-		-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-		-0-
04	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760 - 12415	
11	6120 X	4449	-0-	-1671	-0-	4449	2		N	-0-		-0-
12	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	4703	2		N	-0-		-0-
01	5270 X	4234	-0-	-1036	-0-	4234	2		N	-0-		-0-
02	4284 X	4104	-0-	-180	-0-	4104	2		N	-0-		-0-
03	4743 X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	3429	-0-	-1131	-0-	3429	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469	
11	3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2		N	-0-		-0-
02	3304 X	3249	-0-	-55	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
03	3658 X	2268	-0-	-1390	-0-	2268	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	2042	-0-	-1498	-0-	2042	2		N	-0-		-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207			
M	O	GAS 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
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-	
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-	-0-	
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	N	-0-	-0-	
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-	-0-	
*04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2	N	-0-	-0-	
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
12	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-	-0-	
12	5890 X	5871	-0-	-19	-0-	5871	2	N	-0-	-0-	
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-	-0-	
02	6300 X	3233	-0-	-3067	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	
03	6975 X	2532	-0-	-4443	-0-	2532	2	N	-0-	-0-	
04	6750 X	2372	-0-	-4378	-0-	2372	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-	-0-	
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-	-0-	
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-	
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395			
11	3000 N	3520	-0-	520	520	3520	2	N	-0-	-0-	
12	3732 X	3212	-0-	-520	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-	-0-	
02	3248 X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2	N	-0-	-0-	
03	3596 X	2979	-0-	-617	-0-	2979	2	N	-0-	-0-	
04	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	2678	2	N	-0-	-0-	
-----											
SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471			
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-	-0-	
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	-0-	
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	-0-	
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	
*04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	
-----											
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984			
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	72	
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	72	
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	72	
02	2324 N	2315	-0-	-9	-0-	2315	2	N	-0-	72	
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-	72	
04	2430 N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2	N	-0-	72	

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 #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
M	O	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
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-		-0-	
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	N	-0-		-0-	
02	3052 X	2988	-0-	-64	-0-	2988	2	N	-0-		-0-	
03	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2	N	-0-		-0-	
04	3270 X	3178	-0-	-92	-0-	3178	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		-0-	
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-		-0-	
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-		-0-	
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-		-0-	
03	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3161	2	N	-0-		-0-	
04	3090 X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2	N	-0-		-0-	
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-		98	
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-		98	
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-		98	
02	4396 X	4389	-0-	-7	-0-	4389	2	N	-0-		98	
03	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2	N	-0-		98	
04	4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4433	2	N	10		108	
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-		-0-	
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		-0-	
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-	
02	2968 X	2296	-0-	-672	-0-	2296	2	N	-0-		-0-	
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2	N	-0-		-0-	
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2	N	-0-		-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2	N	-0-		-0-	
12	5425 X	5039	-0-	-386	-0-	5039	2	N	-0-		-0-	
01	5425 X	3995	-0-	-1430	-0-	3995	2	N	-0-		-0-	
02	4704 X	4477	-0-	-227	-0-	4477	2	N	-0-		-0-	
03	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2	N	-0-		-0-	
04	5040 X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2	N	-0-		-0-	
-----												
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		30	
12	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2	N	-0-		30	
01	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	2220	2	N	-0-		30	
02	2632 N	2412	-0-	-220	-0-	2412	2	N	-0-		30	
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-		30	
04	2160 N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2	N	-0-		30	
-----												
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
11	660 X	576	-0-	-84	-0-	576	2	N	-0-		30	
12	713 X	531	-0-	-182	-0-	531	2	N	-0-		30	
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	627	2	N	-0-		30	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	529	2	N	86	89 1	27	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		27	
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		27	

-----												
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 #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		3224	2			68
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614	2			68
01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		4049	2	34	9	99
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		4061	2	1	9	100
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		4174	2			100
*04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		3629	2			100
-----												
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342												
-----												
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134	2			18
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669	2			18
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			18
02		1988 N	1025	-0-	-963	-0-		1025	2			18
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	2			18
*04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2			18
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438												
-----												
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3896	2			-0-
12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		3753	2			-0-
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	2			-0-
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3364	2			-0-
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		3704	2			-0-
*04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	2			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754												
-----												
11		5490 X	5070	-0-	-420	-0-		5070	2			-0-
12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		5275	2			-0-
01		5084 X	4853	-0-	-231	-0-		4853	2			-0-
02		4732 X	4414	-0-	-318	-0-		4414	2			-0-
03		5270 X	4851	-0-	-419	-0-		4851	2			-0-
04		5100 X	4228	-0-	-872	-0-		4228	2			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629												
-----												
11		3060 X	3043	-0-	-17	-0-		3043	2			-0-
12		3162 X	2620	-0-	-542	-0-		2620	2			-0-
01		3162 X	1795	-0-	-1367	-0-		1795	2			-0-
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410	2			-0-
03		3131 X	3010	-0-	-121	-0-		3010	2			-0-
04		3030 X	2433	-0-	-597	-0-		2433	2			-0-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091												
-----												
11		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		4839	2			2
12		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		4374	2			2
01		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		4367	2			2
02		4508 X	3948	-0-	-560	-0-		3948	2			2
03		4991 X	4469	-0-	-522	-0-		4469	2			2
04		4830 X	4168	-0-	-662	-0-		4168	2			2
-----												
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626												
-----												
11		3690 X	1430	-0-	-2260	-0-		1430	2			-0-
12		3813 X	3294	-0-	-519	-0-		3294	2			-0-
01		3813 X	3393	-0-	-420	-0-		3393	2			-0-
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3119	2			-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		3289	2			-0-
*04		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2963	2			-0-

-----										
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600 PERF.11060 - 12359
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
-----										
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-
01		4154 X	3846	-0-	-308	-0-	3846 2		N	-0-
02		4004 X	3689	-0-	-315	-0-	3689 2		N	-0-
03		4433 X	4001	-0-	-432	-0-	4001 2		N	-0-
04		4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3391 2		N	-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647 PERF.11323 - 12582
11		7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603 2		N	-0-
12		7254 X	6198	-0-	-1056	-0-	6198 2		N	-0-
01		7223 X	6377	-0-	-846	-0-	6377 2		N	-0-
02		6048 X	5448	-0-	-600	-0-	5448 2		N	-0-
03		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-
04		6480 X	6138	-0-	-342	-0-	6138 2		N	-0-
-----										
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530 PERF.10760 - 12258
11		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2		N	-0-
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-
02		3976 X	3381	-0-	-595	-0-	3381 2		N	-0-
03		4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134 2		N	-0-
04		4230 X	2459	-0-	-1771	-0-	2459 2		N	-0-
-----										
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12815 PERF.11339 - 12611
11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-
12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-
02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-
03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-
*04		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-
-----										
ORAND #1		WELL #:		3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12514 PERF.10980 - 12160
11		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-
12		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3252 2	18 9	N	16
02		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3337 2	1 9	N	1
03		3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3193 2		N	-0-
04		3720 X	2958	-0-	-762	-0-	2958 2		N	-0-
-----										
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229529	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12800 PERF.11519 - 12620
11		4800 X	4698	-0-	-102	-0-	4638 2	60 4	N	-0-
12		4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4675 2	62 4	N	-0-
01		4836 X	4597	-0-	-239	-0-	4535 2	62 4	N	-0-
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4324 2	56 4	N	-0-
03		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4937 2	62 4	N	-0-
*04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4648 2	60 4	N	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		7	RRCID ->	229531	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	12229 PERF.10600 - 12037
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-
12		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-
01		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-
02		2548 N	2215	-0-	-333	-0-	2215 2		N	-0-
03		2821 N	2685	-0-	-136	-0-	2685 2		N	-0-
04		2730 N	2708	-0-	-22	-0-	2708 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
M	O	GAS 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
11	6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799 2		N	-0-	84
12	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	5722 2		N	-0-	84
01	6200 X	5411	-0-	-789	-0-	5411 2		N	-0-	84
02	5404 X	5237	-0-	-167	-0-	5237 2		N	-0-	84
03	5983 X	5675	-0-	-308	-0-	5664 2	11 9	N	10	94
04	5790 X	5652	-0-	-138	-0-	5628 2	24 9	N	22	116
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-	-0-
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-	-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-	-0-
02	3864 X	3706	-0-	-158	-0-	3706 2		N	-0-	-0-
03	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954 2		N	-0-	-0-
04	4140 X	4022	-0-	-118	-0-	4022 2		N	-0-	-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-	-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-	-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-	-0-
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-	-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-	-0-
*04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
11	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	3295 2		N	-0-	-0-
12	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	2256 2		N	-0-	-0-
01	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780 2		N	-0-	-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2674 2		N	-0-	-0-
04	3300 X	1821	-0-	-1479	-0-	1821 2		N	-0-	-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
03	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321 2		N	-0-	-0-
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
11	2700 N	1768	-0-	-932	-0-	1768 2		N	-0-	-0-
12	2573 N	1834	-0-	-739	-0-	1834 2		N	-0-	-0-
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2460 2		N	-0-	-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-	-0-
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-	-0-
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-	-0-
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2		N	-0-	-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2		N	-0-	-0-
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-	-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-
*04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-	-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039	- 12451	
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
11		3000 N	3479	-0-	479	524	3479 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3146	-0-	46	570	3146 2		N	-0-			-0-
01		3528 X	2958	-0-	-570	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	2568	-0-	-680	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
03		3596 X	2794	-0-	-802	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940	- 12230	
11		2370 N	1740	-0-	-630	-0-	1740 2		N	-0-			95
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			95
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			95
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			95
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			95
*04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-			95
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265	- 12493	
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1430	-0-	-334	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
03		1953 N	988	-0-	-965	-0-	988 2		N	-0-			-0-
04		1890 N	559	-0-	-1331	-0-	559 2		N	-0-			-0-
-----													
SENER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12286	PERF.10650	- 12186	
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
*04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
-----													
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650	- 14230	
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
*04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11310	- 12542	
11		3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
01		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666 2		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658	- 12072	
11		3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2768	-0-	-921	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	2719	-0-	-722	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
02		2716 X	2207	-0-	-509	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2008 2	60 4 N	-0-		-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2189 2	62 4 N	-0-		-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2259 2	62 4 N	-0-		-0-
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2142 2	56 4 N	-0-		-0-
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2676 2	62 4 N	-0-		-0-
*04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2218 2	60 4 N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935		
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-		-0-
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	-0-		-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
03	3069 X	1958	-0-	-1111	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918		
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
11	3390 X	2793	-0-	-597	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
12	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	2686 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830 2	N	-0-		-0-
02	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
*04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		45
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		45
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		45
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		45
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		45
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		45
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
03	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-		-0-
04	780 N	504	-0-	-276	-0-	504 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135 2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3229 2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504 2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882 2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877 2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911 2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
11	4170	X	3263	-0-	-907	-0-	3263 2	N	-0-			-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2	N	-0-			-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-			-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2	N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	N	-0-			-0-
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
02	1400	N	931	-0-	-469	-0-	931 2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679				
11	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273 2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	2216 2	N	-0-			-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-			-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-			-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-			-0-
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371				
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2	N	-0-			-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	N	-0-			-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4467	-0-	-69	-0-	4467 2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	4521 2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	4644 2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428				
11	10290	X	8550	-0-	-1740	-0-	8550 2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9187	-0-	-268	-0-	9187 2	N	-0-			-0-
01	9362	X	8146	-0-	-1216	-0-	8146 2	N	-0-			-0-
02	8260	X	4834	-0-	-3426	-0-	4834 2	N	-0-			-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692 2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8191	-0-	-689	-0-	8191 2	N	-0-			-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162				
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2	N	-0-			-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 2	N	-0-			-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2	N	-0-			-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2	N	-0-			-0-
*04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
M	O	GAS 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-	-0-	
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-	-0-	
02	3640 X	2490	-0-	-1150	-0-	2490	2	N	-0-	-0-	
03	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2	N	-0-	-0-	
04	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
11	3660 X	3000	-0-	-660	-0-	3000	2	N	-0-	-0-	
12	3782 X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2	N	-0-	-0-	
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-	-0-	
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-	-0-	
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-	-0-	
04	3000 X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11 9 N	10	50	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46 9 N	42	16	
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3 9 N	3	19	
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1 9 N	1	20	
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1 9 N	1	21	
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1893	2	2 9 N	2	23	
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388			
11	3000 N	2771	-0-	-229	-0-	2771	2	N	-0-	17	
12	3726 X	2654	-0-	-1072	-0-	2654	2	N	-0-	17	
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-	17	
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-	17	
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-	17	
*04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-	17	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-	-0-	
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	
02	2156 N	2064	-0-	-92	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	
03	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62 1	2063 2	N	-0-	-0-
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	85 1	2843 2	N	-0-	-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	79 1	2634 2	N	-0-	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	74 1	2478 2	N	-0-	-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	48 1	1588 2	N	-0-	-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48 1	1602 2	N	-0-	-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-	-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-	-0-
01	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
02	2520 X	610	-0-	-1910	-0-	610 2		N	-0-	-0-
03	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644 2		N	-0-	-0-
04	2700 X	1903	-0-	-797	-0-	1903 2		N	-0-	-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	9 9	N	8	42
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	42
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-	42
02	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934 2		N	-0-	42
03	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2098 2	10 9	N	9	51
04	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	2006 2		N	-0-	51
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2		N	-0-	-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-	-0-
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N	-0-	-0-
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		N	-0-	-0-
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-	-0-
*04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2		N	-0-	-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-	-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-	-0-
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-	-0-
*04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209		
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-	-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-	-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-	-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-	-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		N	-0-	-0-
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 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		
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 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 #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299	
M	O	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
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2	N	-0-	-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	N	-0-	-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-	-0-
02	4480 X	3607	-0-	-873	-0-	3607 2	N	-0-	-0-
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	4013 2	N	-0-	-0-
04	4440 X	3552	-0-	-888	-0-	3552 2	N	-0-	-0-
-----									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050	
11	4110 X	3777	-0-	-333	-0-	3777 2	N	-0-	-0-
12	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	3607 2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3082	-0-	-1041	-0-	3082 2	N	-0-	-0-
02	3584 X	3159	-0-	-425	-0-	3159 2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	3277 2	N	-0-	-0-
04	3780 X	3094	-0-	-686	-0-	3094 2	N	-0-	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406	
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-	-0-
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3340	-0-	240	-0-	3340 2	N	-0-	-0-
02	2608 N	2368	-0-	-240	-0-	2368 2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
04	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	2479 2	N	-0-	-0-
-----									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185	
11	6630 X	5150	-0-	-1480	-0-	5150 2	N	-0-	-0-
12	6851 X	5757	-0-	-1094	-0-	5757 2	N	-0-	-0-
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 2	N	-0-	-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2	N	-0-	-0-
03	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	5143 2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	4712 2	N	-0-	-0-
-----									
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414	
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-	9
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	N	-0-	9
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	N	-0-	9
02	3556 X	3326	-0-	-230	-0-	3326 2	N	-0-	9
03	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3509 2	N	-0-	9
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510 2	N	-0-	9
-----									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715	
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2	N	-0-	-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2	N	-0-	-0-
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2	N	-0-	-0-
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2	N	-0-	-0-
03	6200 X	6065	-0-	-135	-0-	6065 2	N	-0-	-0-
*04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2	N	-0-	-0-
-----									
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208	
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-	-0-
02	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375 2	N	-0-	-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	-0-
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 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									
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2				-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2				-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2				-0-
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2				-0-
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2				-0-
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2				-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199			
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				-0-
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2				-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2				-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2				-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				-0-
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2				-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333			
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2				-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2				-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2				-0-
02	4704 X	4026	-0-	-678	-0-	4026	2				-0-
03	5208 X	3830	-0-	-1378	-0-	3830	2				-0-
04	5040 X	4131	-0-	-909	-0-	4131	2				-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817			
11	3000 N	3391	-0-	391	391	3391	2				-0-
12	3100 N	3221	-0-	121	512	3221	2				-0-
01	3100 N	2821	-0-	-279	233	2821	2				-0-
02	3164 X	2447	-0-	-717	-0-	2447	2				-0-
03	3503 X	2588	-0-	-915	-0-	2588	2				-0-
04	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2				-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564			
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2				-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2				-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2				-0-
02	2800 N	2886	-0-	86	86	2886	2				-0-
03	2840 N	2754	-0-	-86	-0-	2754	2				-0-
*04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				-0-
-----											
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406			
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				110
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				110
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2				110
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				110
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				110
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2				110
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510			
11	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2				37
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2				37
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2				37
02	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2				37
03	9889 X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2				37
04	9570 X	6670	-0-	-2900	-0-	6670	2				37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
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
11	12690	X	8019	-0-	-4671	-0-	8019 2		N	-0-
12	13113	X	6796	-0-	-6317	-0-	6796 2		N	-0-
01	13113	X	5477	-0-	-7636	-0-	5477 2		N	-0-
02	7560	X	6002	-0-	-1558	-0-	6002 2		N	-0-
03	8277	X	6127	-0-	-2150	-0-	6127 2		N	-0-
04	8010	X	5119	-0-	-2891	-0-	5119 2		N	-0-
-----										
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
11	6240	X	3192	-0-	-3048	-0-	3192 2		N	-0-
12	6448	X	4986	-0-	-1462	-0-	4986 2		N	-0-
01	6448	X	173	-0-	-6275	-0-	173 2		N	-0-
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477 2		N	-0-
03	3410	X	100	-0-	-3310	-0-	100 2		N	-0-
04	3300	X	81	-0-	-3219	-0-	81 2		N	-0-
-----										
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	45
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	45
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	45
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2		N	45
04	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373 2		N	45
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		N	-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-
02	3892	X	2726	-0-	-1166	-0-	2726 2		N	-0-
03	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	3616 2		N	-0-
04	4170	X	3101	-0-	-1069	-0-	3101 2		N	-0-
-----										
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408		
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-
12	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	1915 2		N	-0-
01	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992 2		N	-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-
03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730 2		N	-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560		
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
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1558	-0-	-512	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964		
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-		-0-
12	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 2	N	-0-		-0-
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-		-0-
02	476 N	407	-0-	-69	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2	N	-0-		-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205		
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
02	3332 X	2853	-0-	-479	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2880	-0-	-690	-0-	2880 2	N	-0-		-0-
-----										
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586		
11	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	2218 2	60 4 N	-0-		-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3852 2	62 4 N	-0-		-0-
01	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	3216 2	62 4 N	-0-		-0-
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4177 2	56 4 N	-0-		-0-
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4537 2	62 4 N	-0-		-0-
*04	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12348 2	54 4 N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956		
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-		-0-
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2	N	-0-		-0-
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2	N	-0-		-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	-0-		-0-
*04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891		
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2398	-0-	-144	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
02	2800 X	68	-0-	-2732	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2415	-0-	-685	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527 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		
11	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-		-0-
01	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
02	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776 2	N	-0-		-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
*04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233957	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11225	- 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		-0-
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
*04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-		-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11186	- 12400	
11		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-		-0-
12		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-		-0-
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-		-0-
02		4536 X	3683	-0-	-853	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
03		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2		N	-0-		-0-
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11214	- 11396	
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
02		1708 N	1684	-0-	-24	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
04		1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
-----													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256	
11		4350 X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2		N	-0-		53
12		4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2		N	-0-		53
01		4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2		N	-0-		53
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20	73
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-		73
*04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-		73
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698	
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
12		2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2		N	-0-		-0-
02		2240 N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-		-0-
04		2130 N	1676	-0-	-454	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700	- 14250	
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
12		2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-		-0-
02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-		-0-
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-		-0-
*04		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-		-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526	- 11979	
11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-		-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
02		2632 N	2442	-0-	-190	-0-	2442	2		N	-0-		-0-
03		2666 N	2236	-0-	-430	-0-	2236	2		N	-0-		-0-
04		2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	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 #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339			
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
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	3008	-0-	-1239	-0-	3008	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3836 X	3197	-0-	-639	-0-	3197	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3260	-0-	-987	-0-	3260	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446			
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	51
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-	51
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	51
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	51
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	51
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	51
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	110
12	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2	N	-0-	-0-	110
01	3100 X	1348	-0-	-1752	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	110
02	2576 N	1788	-0-	-788	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	110
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-	-0-	110
*04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	110
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660			
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1046	-0-	-270	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
11	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2431	2	60 4 N	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	2704	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
01	2852 N	2580	-0-	-272	-0-	2518	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2298	2	56 4 N	-0-	-0-	-0-
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2679	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
*04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2550	2	60 4 N	-0-	-0-	-0-
-----											
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-	-0-	35
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	35
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-	-0-	35
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	35
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	35
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	-0-	35



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382		
M	O	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
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-	-0-	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	-0-	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-	
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-	
-----												
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258		
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3766	2	60	4	N	-0-	
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3500	2	62	4	N	-0-	
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2996	2	62	4	N	-0-	
02	3528 X	3161	-0-	-367	-0-	3105	2	56	4	N	-0-	
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	4	N	-0-	
04	3780 X	3667	-0-	-113	-0-	3609	2	58	4	N	-0-	
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11014 - 12186		
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-	155	
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4288	2	14	9	N	13	
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-	168	
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-	168	
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4297	2	8	9	N	7	
*04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-	175	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561		
11	990 N	812	-0-	-178	-0-	812	2		N	-0-	-0-	
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		N	-0-	-0-	
01	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2		N	-0-	-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	-0-	
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324		
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-	-0-	
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-	-0-	
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-	-0-	
02	4956 X	4037	-0-	-919	-0-	4037	2		N	-0-	-0-	
03	5487 X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2		N	-0-	-0-	
04	5310 X	3652	-0-	-1658	-0-	3652	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401		
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2		N	-0-	-0-	
12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2		N	-0-	-0-	
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-	-0-	
02	6524 X	5807	-0-	-717	-0-	5807	2		N	-0-	-0-	
03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2		N	-0-	-0-	
*04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-	-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377		
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-	-0-	
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-	-0-	
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-	-0-	
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-	-0-	
03	3224 X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2		N	-0-	-0-	
04	3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2564	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 #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
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
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1715	-0-	-133	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1542	-0-	-438	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
-----										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		24
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-		24
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-		24
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	N	-0-		24
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	N	-0-		24
04	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	3335 2	N	-0-		24
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3256	-0-	-412	-0-	3256 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	1857	-0-	-2080	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
02	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	1584	-0-	-606	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476		
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-		-0-
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
02	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
*04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022		
11	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411 2	N	-0-		95
12	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528 2	N	-0-		95
01	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500 2	N	-0-		95
02	3192 X	3108	-0-	-84	-0-	3086 2	N	20		115
03	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3260 2	N	38	48 1	105
04	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	3262 2	N	-0-		105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443			
M	O	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
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-		-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-		-0-
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-		-0-
02	4116 X	4105	-0-	-11	-0-	4105 2		N	-0-		-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
04	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042			
11	13320 X	12151	-0-	-1169	-0-	12151 2		N	-0-		-0-
12	13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	12380 2		N	-0-		-0-
01	13609 X	11160	-0-	-2449	-0-	11160 2		N	-0-		-0-
02	11368 X	10377	-0-	-991	-0-	10377 2		N	-0-		-0-
03	12586 X	11646	-0-	-940	-0-	11646 2		N	-0-		-0-
04	12150 X	11259	-0-	-891	-0-	11259 2		N	-0-		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556			
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-		-0-
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-		-0-
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-		-0-
02	4480 X	4203	-0-	-277	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
03	4960 X	4883	-0-	-77	-0-	4883 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4552	-0-	-158	-0-	4552 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064			
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-		-0-
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2		N	-0-		-0-
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-		-0-
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-		-0-
*04	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992			
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		Y	-0-		-0-
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-		-0-
02	3528 X	2461	-0-	-1067	-0-	2461 2		Y	-0-		-0-
03	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355 2		Y	-0-		-0-
04	3780 X	3436	-0-	-344	-0-	3436 2		Y	-0-		-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612			
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2		N	-0-		-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-		-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-		-0-
02	4368 X	4337	-0-	-31	-0-	4337 2		N	-0-		-0-
03	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	4685 2		N	-0-		-0-
04	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4505 2		N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
02	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
03	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
04	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	2285 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 #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134
M	O	GAS 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
11	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981 2	N	-0-		-0-
12	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2652 2	N	-0-		-0-
*04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802
11	5190 X	4371	-0-	-819	-0-	4371 2	N	-0-		-0-
12	5363 X	4333	-0-	-1030	-0-	4333 2	N	-0-		-0-
01	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443 2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3656	-0-	-572	-0-	3656 2	N	-0-		-0-
03	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	3623 2	N	-0-		-0-
*04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
02	2548 X	2278	-0-	-270	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
*04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 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
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
01	4712 X	3697	-0-	-1015	-0-	3697 2	N	-0-		-0-
02	4088 X	3215	-0-	-873	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
03	4526 X	3301	-0-	-1225	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3207	-0-	-1113	-0-	3207 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-		-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
02	2632 X	2591	-0-	-41	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2455	-0-	-459	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-		-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N	-0-		-0-
02	3640 X	3547	-0-	-93	-0-	3547 2	N	-0-		-0-
03	4030 X	2759	-0-	-1271	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774 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 #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472				
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
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
*04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028				
11	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
12	5859 X	4178	-0-	-1681	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
01	5859 X	4744	-0-	-1115	-0-	4744 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4561	-0-	-507	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5005	-0-	-606	-0-	5005 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	4866	-0-	-564	-0-	4866 2		N	-0-			-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478				
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	112 1	3733 2	N	-0-			-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77 1	2565 2	N	-0-			-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	57 1	1891 2	N	-0-			-0-
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	90 1	2989 2	N	-0-			-0-
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	70 1	2325 2	N	-0-			-0-
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	102 1	3403 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				
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5317 2	60 4	N	-0-			-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489 2	62 4	N	-0-			-0-
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3937 2	62 4	N	-0-			-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5080 2	56 4	N	-0-			-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4648 2	62 4	N	-0-			-0-
*04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4224 2	60 4	N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	3062	-0-	-18	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	550	-0-	-2395	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02	3556 X	741	-0-	-2815	-0-	741 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2821	-0-	-231	-0-	2821 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	1932	-0-	-1278	-0-	1932 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-		-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590	
11	1410 N	992	-0-	-418	-0-	992	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	902	-0-	-555	-0-	902	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	927	-0-	-530	-0-	927	2	N	-0-		-0-
02	924 N	761	-0-	-163	-0-	761	2	N	-0-		-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
04	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891	
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
12	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2	N	-0-		-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-		-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2004	-0-	-396	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302	
11	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	4518	2	N	-0-		-0-
12	4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2	N	-0-		-0-
01	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2	N	-0-		-0-
02	4284 X	3940	-0-	-344	-0-	3940	2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	4521	2	N	-0-		-0-
04	4530 X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2	N	-0-		-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606	
11	2820 X	2374	-0-	-446	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2299	-0-	-367	-0-	2299	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-		-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
*04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-		-0-
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068	
11	5910 X	5501	-0-	-409	-0-	5501	2	N	-0-		138
12	5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2	N	-0-		138
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	5379	2	22 9	N	20	158
02	5152 X	5037	-0-	-115	-0-	5022	2	15 9	N	14	172
03	5673 X	5499	-0-	-174	-0-	5477	2	22 9	N	20	17
04	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2		N	-0-	17

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
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960				
11	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	3940	-0-	-764	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4357	-0-	-851	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639				
11	4890 X	3663	-0-	-1227	-0-	3663	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
02	3668 X	3277	-0-	-391	-0-	3277	2	N	-0-			-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
*04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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				
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2	N	-0-			-0-
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2	N	-0-			-0-
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2	N	-0-			-0-
02	8092 X	7779	-0-	-313	-0-	7779	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8388	-0-	-571	-0-	8388	2	N	-0-			-0-
04	8670 X	8040	-0-	-630	-0-	8040	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074				
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-			-0-
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-			-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2	N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-			-0-
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	N	-0-			-0-
*04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2	N	-0-			-0-
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	4078	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2	N	-0-			-0-
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2	N	-0-			-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2	N	-0-			-0-
02	5712 X	5444	-0-	-268	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5621	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-	-0-	
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	
01	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	
02	1904 N	1746	-0-	-158	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-	-0-	
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	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			
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-	-0-	
12	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	2011	2	N	-0-	-0-	
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-	-0-	
02	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959	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			
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2	N	-0-	55	
12	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2	N	-0-	55	
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2	N	-0-	55	
02	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752	2	N	-0-	55	
03	8835 X	8472	-0-	-363	-0-	8472	2	N	-0-	55	
04	8550 X	8101	-0-	-449	-0-	8101	2	N	-0-	55	
-----											
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2	N	-0-	162	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-	162	
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-	162	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	162	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	N	6	168	
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	168	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
11	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	
01	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2	N	-0-	-0-	
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	
*04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
11	5670 X	4837	-0-	-833	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	
12	5859 X	5495	-0-	-364	-0-	5495	2	N	-0-	-0-	
01	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	5780	2	N	-0-	-0-	
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-	-0-	
03	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2	N	-0-	-0-	
*04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	N	-0-	-0-	
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935	2	N	-0-	29	
12	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2	N	-0-	29	
01	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2	N	-0-	29	
02	2744 N	2429	-0-	-315	-0-	2429	2	N	-0-	29	
03	2883 N	2227	-0-	-656	-0-	2227	2	N	-0-	29	
*04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	29	



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 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
11	3000 N	3165	-0-	165	359	3165 2	N	-0-			-0-
12	3392 X	3033	-0-	-359	-0-	3033 2	N	-0-			-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	2445 2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2105	-0-	-1150	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	1548	-0-	-1602	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
11	5785 X	4131	-0-	-1654	-0-	4131 2	N	-0-			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	N	-0-			-0-
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-			-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-			-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	N	-0-			-0-
*04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2	N	-0-			-0-
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4813	-0-	-23	-0-	4813 2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4318	-0-	-526	-0-	4318 2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4865	-0-	-498	-0-	4865 2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4122	-0-	-1068	-0-	4122 2	N	-0-			-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345	
11	5880 X	1600	-0-	-4280	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
12	6541 X	6305	-0-	-236	-0-	6305 2	N	-0-			-0-
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 2	N	-0-			-0-
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2	N	-0-			-0-
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2	N	-0-			-0-
*04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2	N	-0-			-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454	
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-			-0-
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-			-0-
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	N	-0-			-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2	N	-0-			-0-
*04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438	
11	4200 X	3289	-0-	-911	-0-	3289 2	N	-0-			-0-
12	4340 X	2473	-0-	-1867	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870 2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2704	-0-	-292	-0-	2704 2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	3213 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
-----											
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295	
11	6780 X	5930	-0-	-850	-0-	5930 2	N	-0-			-0-
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2	N	-0-			-0-
01	6820 X	6667	-0-	-153	-0-	6667 2	N	-0-			-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	N	-0-			-0-
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2	N	-0-			-0-
*04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 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 #: 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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-		-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
*04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
12	1891 X	1247	-0-	-644	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
01	1891 X	642	-0-	-1249	-0-	642 2	N	-0-		-0-
02	1792 X	561	-0-	-1231	-0-	561 2	N	-0-		-0-
03	1984 X	855	-0-	-1129	-0-	855 2	N	-0-		-0-
04	1920 X	1334	-0-	-586	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
-----										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		136
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-		136
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		136
02	2548 N	2462	-0-	-86	-0-	2462 2	N	-0-		136
03	3100 N	3172	-0-	72	72	3172 2	N	-0-		136
*04	3000 N	2948	-0-	-52	20	2948 2	N	-0-		136
-----										
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
11	5730 X	5082	-0-	-648	-0-	5082 2	N	-0-		-0-
12	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012 2	N	-0-		-0-
01	5921 X	5053	-0-	-868	-0-	5053 2	N	-0-		-0-
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	N	-0-		-0-
03	5239 X	5161	-0-	-78	-0-	5161 2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4561	-0-	-509	-0-	4561 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
11	4950 X	4873	-0-	-77	-0-	4873 2	N	-0-		-0-
12	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	5088 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
02	4732 X	4182	-0-	-550	-0-	4182 2	N	-0-		-0-
03	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	5134 2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4489	-0-	-431	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
-----										
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2	N	-0-		108
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2	N	-0-		108
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4121 2	N	12	102 1	18
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2	N	-0-		18
03	5797 X	5652	-0-	-145	-0-	5652 2	N	-0-		18
04	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	5478 2	N	22		40
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
11	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3114 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489 2	N	-0-		-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	N	-0-		-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
*04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 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	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
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3480	-0-	-132	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3537	-0-	-462	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
*04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
11	3000 N	2730	-0-	-270	100	2730 2		N	-0-			-0-
12	2823 N	2723	-0-	-100	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1614	-0-	-1116	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
11	3480 X	2355	-0-	-1125	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			-0-
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
*04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
11	6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5646 2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5931	-0-	-331	-0-	5931 2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5546	-0-	-468	-0-	5546 2		N	-0-			-0-
02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775 2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
04	5670 X	4302	-0-	-1368	-0-	4302 2		N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374		
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2613	-0-	-159	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532		
11	3480 X	3205	-0-	-275	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3214 2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2228	-0-	-1523	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2922	-0-	-102	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
*04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 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	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
11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7178 2	60 4	N	-0-		53
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7412 2	62 4	N	74		127
						81 9					
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7121 2	62 4	N	41		168
						45 9					
02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6396 2	56 4	N	2		170
						2 9					
03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7676 2	62 4	N	-0-		170
*04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6798 2	60 4	N	-0-		170
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250	
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		78
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		78
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		78
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2619 2	7 9	N	6	84 1	-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
*04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512	
11	4380 X	3718	-0-	-662	-0-	3718 2		N	-0-		-0-
12	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193 2		N	-0-		-0-
01	4495 X	4315	-0-	-180	-0-	4315 2		N	-0-		-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-		-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-		-0-
*04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410	
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
02	3444 X	3146	-0-	-298	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
03	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321 2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	457 2		N	-0-		-0-
02	1456 N	583	-0-	-873	-0-	583 2		N	-0-		-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-		-0-
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324	
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 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	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
11	4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	3733	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	2733	-0-	-1793	-0-	2733	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	3178	-0-	-1202	-0-	3178	2	N	-0-	-0-	-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296			
11	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2291	-0-	-257	-0-	2291	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308			
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790			
11	6570 X	3865	-0-	-2705	-0-	3865	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6789 X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6789 X	5954	-0-	-835	-0-	5954	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3612 X	3484	-0-	-128	-0-	3484	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760			
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172			
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	75
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	-0-	-0-	75
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-	-0-	75
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-	-0-	75
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	75
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-	-0-	75
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462			
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3388 X	1891	-0-	-1497	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	2130	-0-	-1621	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	1747	-0-	-1883	-0-	1747	2	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-	-0-
12	2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-	-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-	-0-
03	3441 X	3141	-0-	-300	-0-	3141 2		N	-0-	-0-
04	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
-----										
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
11	5790 X	5635	-0-	-155	-0-	5575 2	60 4	N	-0-	-0-
12	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	5193 2	62 4	N	-0-	-0-
01	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6942 2	62 4	N	-0-	-0-
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5582 2	56 4	N	-0-	-0-
03	5735 X	4957	-0-	-778	-0-	4895 2	62 4	N	-0-	-0-
*04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6005 2	60 4	N	-0-	-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
02	1428 N	804	-0-	-624	-0-	804 2		N	-0-	-0-
03	1519 N	503	-0-	-1016	-0-	503 2		N	-0-	-0-
04	1260 N	363	-0-	-897	-0-	363 2		N	-0-	-0-
-----										
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
11	3480 X	3122	-0-	-358	-0-	3122 2		N	-0-	97
12	3565 X	2817	-0-	-748	-0-	2817 2		N	-0-	97
01	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3263 2		N	-0-	97
02	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	2883 2		N	-0-	97
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	97
*04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		N	-0-	97
-----										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579		
11	1560 X	62	-0-	-1498	-0-	62 2		N	-0-	-0-
12	1612 X	49	-0-	-1563	-0-	49 2		N	-0-	-0-
01	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125 2		N	-0-	-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-	-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
-----										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-	115
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-	115
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-	115
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2647 2	3 9	N	3	118 1
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-	-0-
*04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-	-0-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1682 2	18 9	N	16	155
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-	155
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	155
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472 2	6 9	N	5	160
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1754 2	19 9	N	17	177
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	177

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
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-		-0-
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-		-0-
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-		-0-
*04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-		-0-
-----											
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178	
11	4020 X	3488	-0-	-532	-0-	3466 2	22 9	N	20		153
12	4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3566 2		N	-0-		153
01	4154 X	2817	-0-	-1337	-0-	2817 2		N	-0-		153
02	3220 X	3071	-0-	-149	-0-	3071 2		N	-0-		153
03	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561 2		N	-0-		153
04	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	3217 2		N	-0-		153
-----											
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
11	5430 X	2967	-0-	-2463	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
12	5146 X	4093	-0-	-1053	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
01	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610 2		N	-0-		-0-
02	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2		N	-0-		-0-
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2		N	-0-		-0-
*04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178	
11	3990 X	3933	-0-	-57	-0-	3933 2		N	-0-		40
12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565 2		N	-0-		40
01	3968 X	3294	-0-	-674	-0-	3237 2	57 9	N	52		92
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		92
03	3968 X	3640	-0-	-328	-0-	3640 2		N	-0-		92
04	3840 X	3527	-0-	-313	-0-	3527 2		N	-0-		92
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
12	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 2		N	-0-		110
12	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7047 2	99 9	N	90	181 1	19
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869 2		N	-0-		19
02	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-		19
03	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 2		N	-0-		19
*04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2		N	-0-		19

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	* * 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
11	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2	N	-0-			-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 2	N	-0-			-0-
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 2	N	-0-			-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	N	-0-			-0-
03	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2	N	-0-			-0-
*04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785	
11	3180 X	2717	-0-	-463	-0-	2717 2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	3282 2	N	-0-			-0-
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-			-0-
*04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-			-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907 2	N	-0-			-0-
-----											
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-			-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1975	-0-	-41	-0-	1975 2	N	-0-			-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-			-0-
*04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	1912 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1895	-0-	-145	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2	N	-0-			-0-
12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2	N	-0-			-0-
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2	N	-0-			-0-
02	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	4045 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	2946	-0-	-1859	-0-	2946 2	N	-0-			-0-
04	4650 X	2423	-0-	-2227	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11432 - 11586	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
12	279 N	38	-0-	-241	-0-	38 2	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	172 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 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
-----													
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-		-0-
01		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-		-0-
02		3248 X	2830	-0-	-418	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
03		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-		-0-
*04		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-		-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366	- 11516	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02		112 N	29	-0-	-83	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		-0-
-----													
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074	- 12249	
11		4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
12		4309 X	3014	-0-	-1295	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
01		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2		N	-0-		-0-
02		3808 X	2286	-0-	-1522	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
03		4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2		N	-0-		-0-
*04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282	- 11676	
11		4830 X	4044	-0-	-786	-0-	4044	2		N	-0-		-0-
12		4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2		N	-0-		-0-
01		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	4101	2		N	-0-		-0-
02		3780 X	3467	-0-	-313	-0-	3467	2		N	-0-		-0-
03		4185 X	2193	-0-	-1992	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
04		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2		N	-0-		-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240	- 11714	
11		6570 X	6015	-0-	-555	-0-	6015	2		N	-0-		-0-
12		6789 X	5242	-0-	-1547	-0-	5242	2		N	-0-		-0-
01		6758 X	5139	-0-	-1619	-0-	5139	2		N	-0-		-0-
02		5628 X	4910	-0-	-718	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
03		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-		-0-
04		6030 X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2		N	-0-		-0-
-----													
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105	- 12208	
11		570 X	387	-0-	-183	-0-	387	2		N	-0-		-0-
12		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
-----													
LEVELS, MARION		WELL #:		4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11018	- 12324	
11		3960 X	3724	-0-	-236	-0-	3724	2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3559	-0-	-533	-0-	3559	2		N	-0-		-0-
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-		-0-
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-		-0-
03		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-		-0-
*04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-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 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
11	4830 X	3688	-0-	-1142	-0-	3688	2	N	90
12	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629	2	N	90
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2	N	90
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	90
03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3686	2	N	125
*04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	163

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088	
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	95
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	95
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	103
02	2492 N	2268	-0-	-224	-0-	2268	2	N	103
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	15
04	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2	N	15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426	
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2	N	-0-
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2	N	-0-
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1095	2	N	-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-
04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744	
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-
04	2010 N	1624	-0-	-386	-0-	1624	2	N	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032	
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-
12	3100 N	3165	-0-	65	-0-	3165	2	N	-0-
01	3100 N	3046	-0-	-54	-0-	3046	2	N	-0-
02	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2	N	-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-
04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2	N	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	52
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	52
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	52
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2	N	52
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2	N	52
04	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1188	2	N	52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238	
11	3930 X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2	N	-0-
12	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	3748	2	N	-0-
01	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2	N	-0-
02	3388 X	3353	-0-	-35	-0-	3353	2	N	-0-
03	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2	N	-0-
04	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2	N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-	-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2	N	-0-	-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-	-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-	-0-
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-	-0-
04	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2	N	-0-	-0-
-----										
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
11	6000 X	5798	-0-	-202	-0-	5798	2	N	-0-	-0-
12	6200 X	5477	-0-	-723	-0-	5477	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5864	2	N	-0-	-0-
02	5376 X	4941	-0-	-435	-0-	4941	2	N	-0-	-0-
03	5952 X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2	N	-0-	-0-
04	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2	N	-0-	-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-	-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-	-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-	2897	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
-----										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
11	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	4076	2	N	-0-	-0-
12	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188	2	N	-0-	-0-
01	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2	N	-0-	-0-
02	3836 X	3655	-0-	-181	-0-	3655	2	N	-0-	-0-
03	4247 X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2	N	-0-	-0-
04	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3950	2	N	-0-	-0-
-----										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
11	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2	N	-0-	-0-
12	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2	N	-0-	-0-
01	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2	N	-0-	-0-
02	3836 X	3713	-0-	-123	-0-	3713	2	N	-0-	-0-
03	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	2	N	-0-	-0-
-----										
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
11	4590 X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2	N	-0-	71
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-	71
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	N	-0-	71
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-	71
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2	N	-0-	71
*04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	N	-0-	71
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2	N	-0-	-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-	-0-
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289	2	N	-0-	-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2	N	-0-	-0-
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2	N	-0-	-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	
12	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2792	2	N	-0-	-0-	
01	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	
02	2548 X	2508	-0-	-40	-0-	2508	2	N	-0-	-0-	
03	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2	N	-0-	-0-	
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-	-0-	
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	N	-0-	-0-	
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-	-0-	
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-	-0-	
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-	-0-	
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
11	11460 X	8777	-0-	-2683	-0-	8777	2	N	-0-	-0-	
12	11842 X	10424	-0-	-1418	-0-	10424	2	N	-0-	-0-	
01	11842 X	9484	-0-	-2358	-0-	9484	2	N	-0-	-0-	
02	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2	N	-0-	-0-	
03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2	N	-0-	-0-	
*04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
11	2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2483	-0-	-617	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-	-0-	
04	2790 N	2376	-0-	-414	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	47	1	4542	2	N	-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	49	1	4110	2	N	-0-
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	49	1	4418	2	N	-0-
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	44	1	4246	2	N	-0-
03	4743 X	4573	-0-	-170	-0-	49	1	4524	2	N	-0-
04	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	44	1	4370	2	N	-0-
-----											
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
11	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	2	N	-0-	-0-	
12	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	2796	2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2	N	-0-	-0-	
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-	
*04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388		
M	O	GAS 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
11	930 N	558	-0-	-372	-0-	558 2	N	-0-		-0-
12	744 N	453	-0-	-291	-0-	453 2	N	-0-		-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333 2	N	-0-		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484		
11	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102 2	N	-0-		-0-
12	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 2	N	-0-		-0-
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	N	-0-		-0-
02	6692 X	6444	-0-	-248	-0-	6444 2	N	-0-		-0-
03	7347 X	6929	-0-	-418	-0-	6929 2	N	-0-		-0-
*04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846		
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 2	N	-0-		-0-
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2	N	-0-		-0-
02	5208 X	4642	-0-	-566	-0-	4642 2	N	-0-		-0-
03	5766 X	4920	-0-	-846	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
04	5580 X	4278	-0-	-1302	-0-	4278 2	N	-0-		-0-
-----										
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350		
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-		-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	N	-0-		-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	N	-0-		-0-
*04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
11	4770 X	2294	-0-	-2476	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4876	-0-	-53	-0-	4876 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4516	-0-	-413	-0-	4516 2	N	-0-		-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-		-0-
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-		-0-
*04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2	N	-0-		-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	3502	-0-	-306	-0-	3502 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	3682	-0-	-534	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3237	-0-	-843	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2	N	-0-		-0-
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 2	N	-0-		-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2	N	-0-		-0-
04	420 N	132	-0-	-288	-0-	132 2	N	-0-		-0-

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480  
 -----

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
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2709	-0-	-455	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	3322 2		N	-0-			-0-

-----  
 WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009  
 -----

11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2		N	-0-			40
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-			40
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2		N	-0-			40
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		N	-0-			40
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4034 2	36 9	N	33			73
04	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2969 2		N	-0-			73

-----  
 W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247  
 -----

11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-			94
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			94
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-			94
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-			94
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			94
*04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2		N	-0-			94

-----  
 W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371  
 -----

11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
*04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-

-----  
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206  
 -----

11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2743	-0-	-197	-0-	2743 2		N	-0-			-0-

-----  
 HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950  
 -----

11	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031 2		N	-0-			-0-
12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10304 2		N	-0-			-0-
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951 2		N	-0-			-0-
02	10164 X	9612	-0-	-552	-0-	9612 2		N	-0-			-0-
03	11253 X	9863	-0-	-1390	-0-	9863 2		N	-0-			-0-
04	10890 X	7767	-0-	-3123	-0-	7767 2		N	-0-			-0-

-----  
 ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196  
 -----

11	1080 N	612	-0-	-468	-0-	612 2		N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6540 X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2				N	-0-			18
12	6758 X	5127	-0-	-1631	-0-	5127	2				N	-0-			18
01	6541 X	4445	-0-	-2096	-0-	4445	2				N	-0-			18
02	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2				N	-0-			18
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5443	2	22	9		N	20			38
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2				N	-0-			38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2				N	-0-			-0-
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2				N	-0-			-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2				N	-0-			-0-
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2				N	-0-			-0-
03	4495 X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2				N	-0-			-0-
04	4350 X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2				N	-0-			-0-
12	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2				N	-0-			-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2				N	-0-			-0-
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285	2				N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2				N	-0-			-0-
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2				N	-0-			-0-
01	3286 X	2400	-0-	-886	-0-	2400	2				N	-0-			-0-
02	3164 X	2308	-0-	-856	-0-	2308	2				N	-0-			-0-
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2				N	-0-			-0-
*04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2				N	-0-			-0-
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2				N	-0-			-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2				N	-0-			-0-
02	1792 N	1636	-0-	-156	-0-	1636	2				N	-0-			-0-
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2				N	-0-			-0-
*04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2				N	-0-			-0-
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2				N	-0-			-0-
01	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2				N	-0-			-0-
02	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2				N	-0-			-0-
03	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2				N	-0-			-0-
*04	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

11	4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2				N	-0-			-0-
12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680	2				N	-0-			-0-
01	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2				N	-0-			-0-
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2				N	-0-			-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2				N	-0-			-0-
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
M	O	GAS 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
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-	-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-	-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-	-0-
02	2772 X	2545	-0-	-227	-0-	2545 2		N	-0-	-0-
03	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2739 2		N	-0-	-0-
04	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2654 2		N	-0-	-0-
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-	-0-
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-	-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-	-0-
*04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 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		
11	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 2		N	-0-	-0-
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2		N	-0-	-0-
01	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633 2		N	-0-	-0-
02	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2		N	-0-	-0-
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514 2		N	-0-	-0-
*04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2		N	-0-	-0-
-----										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5370 2	91 9	N	83	183 1
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7392 2	83 9	N	75	135
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 2		N	-0-	135
02	4984 X	3851	-0-	-1133	-0-	3851 2		N	-0-	135
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7876 2	114 9	N	104	184 1
*04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2		N	-0-	55
-----										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091		
11	8820 X	6801	-0-	-2019	-0-	6709 2	92 9	N	84	194
12	9114 X	5570	-0-	-3544	-0-	5546 2	24 9	N	22	181 1
01	8525 X	7848	-0-	-677	-0-	7848 2		N	-0-	35
02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5838 2	63 9	N	57	92
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7981 2	28 9	N	25	117
*04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 2		N	-0-	117
-----										
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450		
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-	43
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-	43
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-	43
02	4816 X	2798	-0-	-2018	-0-	2798 2		N	-0-	43
03	5332 X	2662	-0-	-2670	-0-	2662 2		N	-0-	43
04	5160 X	3194	-0-	-1966	-0-	3194 2		N	-0-	43
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803		
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-	-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		N	-0-	-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076		
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
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888		
11	4350 X	3521	-0-	-829	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
12	4557 X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2	N	-0-			-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
*04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785		
11	7470 X	5968	-0-	-1502	-0-	5968	2	N	-0-			-0-
12	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	4643	-0-	-3200	-0-	4643	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	3935	-0-	-1413	-0-	3935	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	4134	-0-	-1787	-0-	4134	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5153	-0-	-577	-0-	5153	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530		
11	1050 N	372	-0-	-678	-0-	372	2	N	-0-			-0-
12	992 N	324	-0-	-668	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
11	1200 N	663	-0-	-537	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2	N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2	N	-0-			-0-
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	2	N	-0-			-0-
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-			-0-
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
*04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076		
11	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
02	2464 N	1320	-0-	-1144	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	1280	-0-	-983	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3378	-0-	378	378	3378	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 #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851	
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
11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793 2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2442	-0-	-134	-0-	2442 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2668	-0-	-184	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	2422 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	
11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742 2	Y	-0-			124
12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 2	Y	-0-			124
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8335 2	59 9 Y	54			178
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2	Y	-0-			178
03	7874 X	7608	-0-	-266	-0-	7608 2	Y	-0-			178
04	7620 X	6448	-0-	-1172	-0-	6448 2	Y	-0-			178
-----											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
11	3000 N	3742	-0-	742	3785	3742 2	N	-0-			-0-
12	7531 X	3746	-0-	-3785	-0-	3746 2	N	-0-			-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-			-0-
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-			-0-
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2	N	-0-			-0-
*04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 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	
11	4020 X	3552	-0-	-468	-0-	3552 2	Y	-0-			2
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2	Y	-0-			2
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	Y	-0-			2
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	Y	-0-			2
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2	Y	-0-			2
*04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2	Y	-0-			2
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
11	5100 X	4993	-0-	-107	-0-	4993 2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4818	-0-	-452	-0-	4818 2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4788	-0-	-482	-0-	4788 2	N	-0-			-0-
02	4648 X	4502	-0-	-146	-0-	4502 2	N	-0-			-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	4050 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2	N	-0-			-0-
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2	N	-0-			-0-
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4398	-0-	-418	-0-	4398 2	N	-0-			-0-
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 2	N	-0-			-0-
*04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2	N	-0-			-0-
-----											
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
11	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	5783 2	N	-0-			-0-
12	6169 X	5864	-0-	-305	-0-	5864 2	N	-0-			-0-
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2	N	-0-			-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5535	-0-	-541	-0-	5535 2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5560	-0-	-320	-0-	5560 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
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
11	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651	2				-0-
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2				-0-
01	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2				-0-
02	2464 X	2134	-0-	-330	-0-	2134	2				-0-
03	2728 X	2176	-0-	-552	-0-	2176	2				-0-
04	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2				-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
11	6150 X	6142	-0-	-8	-0-	6142	2				-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2				-0-
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2				-0-
02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2				-0-
03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2				-0-
*04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2				-0-
-----											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2				-0-
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2				-0-
01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2				-0-
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2				-0-
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2				-0-
*04	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2				-0-
-----											
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2				-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2				-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2				-0-
02	3584 X	3516	-0-	-68	-0-	3516	2				-0-
03	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	2				-0-
*04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2				-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
11	5580 X	5029	-0-	-551	-0-	5029	2				-0-
12	5766 X	756	-0-	-5010	-0-	756	2				-0-
01	5766 X	2199	-0-	-3567	-0-	2199	2				-0-
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2				-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2				-0-
*04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2				-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
11	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	2654	2				-0-
12	3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2				-0-
01	3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	2020	2				-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2				-0-
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2				-0-
*04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2				-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				46
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2				46
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				46
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				46
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	2	10	9		55
*04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2				55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	3000 N	2117	-0-	-883	159	2117	2			-0-
12	3302 X	3143	-0-	-159	-0-	3143	2			-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			-0-
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			-0-
*04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			-0-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			-0-
*04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			-0-
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			-0-
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			-0-
02	3416 X	2346	-0-	-1070	-0-	2346	2			-0-
03	3782 X	2325	-0-	-1457	-0-	2325	2			-0-
04	3660 X	2153	-0-	-1507	-0-	2153	2			-0-
-----										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			-0-
12	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			-0-
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			-0-
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			-0-
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			-0-
04	5520 X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			-0-
-----										
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	2	1 9		47
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			47
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			47
02	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			47
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			47
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			47
-----										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10060	2	106 9		232
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			232
01	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			232
02	9436 X	8588	-0-	-848	-0-	8587	2	1 9	182 1	51
03	10447 X	10034	-0-	-413	-0-	10034	2			51
04	10110 X	9332	-0-	-778	-0-	9332	2			51
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			-0-
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			-0-
*04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125 -	12240		
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
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-			126
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			126
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			126
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			126
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-			126
*04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			126
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260716	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11560 -	12003		
11		2940 X	2874	-0-	-66	-0-	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
01		3007 X	2272	-0-	-735	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
02		2688 N	2470	-0-	-218	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
03		2976 N	2647	-0-	-329	-0-	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
*04		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8560 -	10731		
11		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	-0-	11027	2	N	-0-			-0-
12		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	8405	2	N	-0-			-0-
01		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	-0-	7940	2	N	-0-			-0-
02		10360 X	7500	-0-	-2860	-0-	-0-	7500	2	N	-0-			-0-
03		11408 X	7590	-0-	-3818	-0-	-0-	7590	2	N	-0-			-0-
04		11040 X	6889	-0-	-4151	-0-	-0-	6889	2	N	-0-			-0-
-----														
CURRY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11280 -	11740		
11		3270 X	2979	-0-	-291	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
12		3379 X	2880	-0-	-499	-0-	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
02		2660 X	2254	-0-	-406	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
*04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10335 -	11340		
11		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
02		2856 X	2611	-0-	-245	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
03		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
*04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
-----														
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	260803	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10970 -	12212		
11		10380 X	8090	-0-	-2290	-0-	-0-	8090	2	N	-0-			-0-
12		10354 X	7988	-0-	-2366	-0-	-0-	7988	2	N	-0-			-0-
01		9362 X	8183	-0-	-1179	-0-	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
02		7560 X	7286	-0-	-274	-0-	-0-	7286	2	N	-0-			-0-
03		8370 X	7849	-0-	-521	-0-	-0-	7849	2	N	-0-			-0-
*04		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	-0-	9053	2	N	-0-			-0-
-----														
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260936	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11053 -	12254		
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
12		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-			-0-
01		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-			-0-
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	4194	2	N	-0-			-0-
*04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094		
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
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			86
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-			86
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			86
02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2	N	-0-			86
03	3348 X	2365	-0-	-983	-0-	2359	2	N	5			91
04	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2	N	-0-			91
-----												
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450		
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2	N	-0-			-0-
12	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2	N	-0-			-0-
01	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2	N	-0-			-0-
02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2	N	-0-			-0-
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	6794	-0-	-436	-0-	6794	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776		
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2	N	-0-			-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-			-0-
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
*04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801		
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	321	-0-	-857	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-			-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3558	-0-	-362	-0-	3558	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
*04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
11	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3135	-0-	-554	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2	N	-0-			-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
*04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	Y	-0-			70
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	Y	22			92
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4764	2	Y	2	90	1	4
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	Y	-0-			4
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2	Y	-0-			4
04	4920 X	3478	-0-	-1442	-0-	3478	2	Y	-0-			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350 - 14650		
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
11	10410 X	6489	-0-	-3921	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	4010	-0-	-6747	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
01	7657 X	4624	-0-	-3033	-0-	4624	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	3030	-0-	-3018	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	2231	-0-	-4465	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	2977	-0-	-3503	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333 - 11782		
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			52
12	1023 N	371	-0-	-652	-0-	371	2	N	-0-			52
01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2	N	-0-			52
02	1820 N	1516	-0-	-304	-0-	1516	2	N	-0-			52
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			52
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			52
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.11605 - 11992		
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382 - 11842		
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-			120
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-			120
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			120
02	3528 X	2876	-0-	-652	-0-	2876	2	N	-0-			120
03	3906 X	3046	-0-	-860	-0-	3012	2	N	34 9	31		151
04	3780 X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	2	N	-0-			151
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549 - 11557		
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
12	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
*04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 - 11920		
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2183	-0-	-57	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1741	-0-	-336	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410 - 11820		
11	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2	N	-0-			-0-
02	2772 X	2488	-0-	-284	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2224	-0-	-686	-0-	2224	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 #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742 2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	1516 2			N	-0-			-0-
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900 2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944				
11	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	5013 2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4270	-0-	-1093	-0-	4270 2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912 2			N	-0-			-0-
02	4760	X	3332	-0-	-1428	-0-	3332 2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792 2			N	-0-			-0-
04	5010	X	3702	-0-	-1308	-0-	3702 2			N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815				
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2			N	-0-			-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2			N	-0-			-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3911	-0-	-149	-0-	3911 2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215 2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3969	-0-	-381	-0-	3969 2			N	-0-			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177				
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2			N	-0-			-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 2			N	-0-			-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2			N	-0-			-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-			-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3235	-0-	-935	-0-	3235 2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900				
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101 2			N	-0-			-0-
01	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513 2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2618	-0-	-378	-0-	2618 2			N	-0-			-0-
03	3317	X	2429	-0-	-888	-0-	2429 2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803 2			N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673				
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-			-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			-0-
-----														
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402				
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	3280 2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321 2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280 2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	2999 2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247 2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	3045 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 #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
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
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		-0-
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
03	2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3467	-0-	367	-0-	3467 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3566	-0-	466	-0-	833 3566 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1988	-0-	-812	-0-	21 1988 2		N	-0-		-0-
03	2241 X	2220	-0-	-21	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
*04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
12	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
01	4557 X	4179	-0-	-378	-0-	4179 2		N	-0-		-0-
02	4368 X	3492	-0-	-876	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 2		N	-0-		-0-
04	4680 X	3840	-0-	-840	-0-	3840 2		N	-0-		-0-
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554			
11	3000 N	3099	-0-	99	-0-	99 3099 2		N	-0-		-0-
12	2757 N	2658	-0-	-99	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
02	2884 X	1337	-0-	-1547	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
03	3193 X	1729	-0-	-1464	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
04	3090 X	1393	-0-	-1697	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 2		N	-0-		-0-
12	7378 X	5949	-0-	-1429	-0-	5949 2		N	-0-		-0-
01	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	6533 2		N	-0-		-0-
02	6748 X	6100	-0-	-648	-0-	6100 2		N	-0-		-0-
03	7471 X	6674	-0-	-797	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
04	7230 X	5340	-0-	-1890	-0-	5340 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-		-0-
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-		-0-
04	2940 X	1930	-0-	-1010	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 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 #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
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		
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	-0-		
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2	N	-0-		
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	N	-0-		
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2	N	-0-		
03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-		
*04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-		
-----											
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	47	1	5661	2	N	-0-
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	49	1	5897	2	N	-0-
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	49	1	5590	2	N	-0-
02	5348 X	4804	-0-	-544	-0-	44	1	4760	2	N	-0-
03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	49	1	5364	2	N	-0-
04	5730 X	5205	-0-	-525	-0-	47	1	5158	2	N	-0-
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-	75	
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2	N	-0-	75	
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6941	2	8 9	N	7	82
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2	N	-0-	82	
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2	N	-0-	82	
04	5190 X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2	N	-0-	82	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
11	2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
12	1333 N	944	-0-	-389	-0-	944	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2	N	-0-	-0-	
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	948	2	N	-0-	-0-	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-	-0-	
02	2576 N	1542	-0-	-1034	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	
04	2550 N	2287	-0-	-263	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-	-0-	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-	-0-	
02	3584 X	3483	-0-	-101	-0-	3483	2	N	-0-	-0-	
03	3968 X	1934	-0-	-2034	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	Y	-0-	70	
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4453	2	24 9	Y	22	92
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4142	2	2 9	Y	2	4
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	Y	-0-	4	
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	Y	-0-	4	
*04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2	Y	-0-	4	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	264398	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12558	PERF.10910 - 12424	
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
11		2910 X	2873	-0-	-37	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2754	-0-	-253	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
02		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2	N	-0-		-0-
03		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2	N	-0-		-0-
*04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #:		5	RRCID ->	264650	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10920 - 12117	
11		6540 X	5915	-0-	-625	-0-	5915	2	N	-0-		111
12		6758 X	5964	-0-	-794	-0-	5964	2	N	-0-		111
01		6262 X	6018	-0-	-244	-0-	5931	2	N	79		190
02		5544 X	5382	-0-	-162	-0-	5354	2	N	25	181 1	34
03		6138 X	5847	-0-	-291	-0-	5847	2	N	-0-		34
04		5910 X	5608	-0-	-302	-0-	5608	2	N	-0-		34
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	264717	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11153 - 12253	
11		4800 X	4425	-0-	-375	-0-	4425	2	N	-0-		-0-
12		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2	N	-0-		-0-
01		4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2	N	-0-		-0-
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-		-0-
03		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2	N	-0-		-0-
04		4470 X	4138	-0-	-332	-0-	4138	2	N	-0-		-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264947	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11078 - 12226	
11		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	N	-0-		-0-
12		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2	N	-0-		-0-
01		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2	N	-0-		-0-
02		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2	N	-0-		-0-
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	-0-		-0-
*04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	N	-0-		-0-
-----												
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #:		5H	RRCID ->	264973	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11107 - 14067	
11		2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2	N	-0-		80
12		3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2	N	-0-		80
01		3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2	N	-0-		80
02		2716 X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2	N	-0-		80
03		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2	N	-0-		80
04		2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	2	N	-0-		80
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	265032	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11621 - 12086	
11		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
12		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-		-0-
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-		-0-
*04		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	265061	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11016 - 12125	
11		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2	N	-0-		-0-
12		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2	N	-0-		-0-
01		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
02		9100 X	4704	-0-	-4396	-0-	4704	2	N	-0-		-0-
03		10075 X	2008	-0-	-8067	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
04		9750 X	4824	-0-	-4926	-0-	4824	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 #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-	-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-	-0-
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-	-0-
02	5460 X	3063	-0-	-2397	-0-	3063	2			N	-0-	-0-
03	6045 X	2931	-0-	-3114	-0-	2931	2			N	-0-	-0-
04	5850 X	2660	-0-	-3190	-0-	2660	2			N	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
11	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2			N	-0-	-0-
12	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			N	-0-	-0-
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-	-0-
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-	-0-
03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-	-0-
*04	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-	-0-
-----												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930			
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7555	2	11	9	N	10	49
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6814	2	131	9	N	119	168
01	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-	168
02	7112 X	6941	-0-	-171	-0-	6941	2			N	-0-	168
03	7812 X	7809	-0-	-3	-0-	7688	2	121	9	N	110	86
04	7620 X	6949	-0-	-671	-0-	6949	2			N	-0-	86
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380			
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-	-0-
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-	-0-
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-	-0-
02	6216 X	5713	-0-	-503	-0-	5713	2			N	-0-	-0-
03	6882 X	5622	-0-	-1260	-0-	5622	2			N	-0-	-0-
04	6660 X	4806	-0-	-1854	-0-	4806	2			N	-0-	-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407			
11	3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2			N	-0-	-0-
12	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-	-0-
01	3658 X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			N	-0-	-0-
02	2744 X	2451	-0-	-293	-0-	2451	2			N	-0-	-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-	-0-
04	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798	2			N	-0-	-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278			
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-	-0-
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-	-0-
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-	-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-	-0-
03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-	-0-
*04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356			
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
02	1876 N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-	-0-
03	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-	-0-
*04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355	
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
11	5880 X	2554	-0-	-3326	-0-	2554 2	N	-0-			-0-
12	6014 X	2759	-0-	-3255	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
01	5952 X	2388	-0-	-3564	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1408	-0-	-916	-0-	1408 2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	2287 2	N	-0-			-0-
*04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-			-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366	
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	3174 2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436 2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3217	-0-	-507	-0-	3217 2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	3478 2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309 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	
11	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300 2	N	-0-			25
12	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293 2	N	-0-			25
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293 2	N	-0-			25
02	16156 X	15448	-0-	-708	-0-	15448 2	N	-0-			25
03	17887 X	16808	-0-	-1079	-0-	16808 2	N	-0-			25
04	17310 X	15948	-0-	-1362	-0-	15948 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	
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	13			169
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	17	94 1		92
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-			92
02	2576 X	2535	-0-	-41	-0-	2535 2	N	-0-			92
03	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746 2	N	-0-			92
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551 2	N	-0-			92
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
11	6336 X	3258	-0-	-3078	-0-	3258 2	N	-0-			-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-			-0-
02	2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1678 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	1991	-0-	-1039	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2298	-0-	-278	-0-	2298 2	N	-0-			-0-
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2613 2	N	-0-			-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
11	4980 X	4573	-0-	-407	-0-	4573 2	N	-0-			-0-
12	5146 X	4575	-0-	-571	-0-	4575 2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4391	-0-	-755	-0-	4391 2	N	-0-			-0-
02	4256 X	3976	-0-	-280	-0-	3976 2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393 2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4135	-0-	-425	-0-	4135 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2	N	-0-		-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-		-0-
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-		-0-
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-		-0-
*04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-		-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989			
11	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2	N	-0-		51
12	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2	N	-0-		51
01	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2	N	-0-		51
02	20272 X	19363	-0-	-909	-0-	19363	2	N	-0-		51
03	22444 X	16120	-0-	-6324	-0-	16120	2	N	-0-		51
04	21690 X	20465	-0-	-1225	-0-	20413	2	N	47		98
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660			
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-		-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
02	2772 N	2113	-0-	-659	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
*04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390			
11	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2	N	-0-		-0-
01	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
02	3752 X	1278	-0-	-2474	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	N	-0-		-0-
*04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428			
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-		-0-
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2	N	-0-		-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-		-0-
02	4676 X	3694	-0-	-982	-0-	3694	2	N	-0-		-0-
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2	N	-0-		-0-
*04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075			
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-		-0-
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-		-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-		-0-
02	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2	N	-0-		-0-
03	5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2	N	-0-		-0-
04	4950 X	1693	-0-	-3257	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479			
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-		-0-
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	4615	-0-	1515	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2848	-0-	-152	-0-	1363	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2		N	-0-		-0-
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2		N	-0-		-0-
01	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247 2		N	-0-		-0-
02	8792 X	7872	-0-	-920	-0-	7872 2		N	-0-		-0-
03	9734 X	8771	-0-	-963	-0-	8771 2		N	-0-		-0-
04	9420 X	8067	-0-	-1353	-0-	8067 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
11	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4847	-0-	-423	-0-	4847 2		N	-0-		-0-
01	5270 X	4518	-0-	-752	-0-	4518 2		N	-0-		-0-
02	4676 X	4281	-0-	-395	-0-	4281 2		N	-0-		-0-
03	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	4645 2		N	-0-		-0-
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	3931 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
11	690 N	237	-0-	-453	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3510	-0-	510	-0-	510 2		N	-0-		-0-
-----											
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
11	45588 X	45588	-0-	-0-	-0-	45588 2		N	-0-		142
12	46097 X	46097	-0-	-0-	-0-	46097 2		N	-0-		142
01	45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	45058 2	208 9	N	189		331
02	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	39957 2		N	-0-	181 1	150
03	43319 X	43319	-0-	-0-	-0-	43319 2		N	-0-	106 1	44
*04	41281 X	41281	-0-	-0-	-0-	41281 2		N	-0-		44
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928	
11	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	20291 2	8 9	N	7		87
12	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	20234 2		N	-0-		87
01	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	19401 2		N	-0-		87
02	18928 X	17789	-0-	-1139	-0-	17789 2		N	-0-		87
03	20956 X	19542	-0-	-1414	-0-	19542 2		N	-0-		87
04	20280 X	17561	-0-	-2719	-0-	17561 2		N	-0-		87
-----											
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
11	45750 X	41986	-0-	-3764	-0-	41986 2		N	-0-		27
12	47275 X	43271	-0-	-4004	-0-	43271 2		N	-0-		27
01	47275 X	41260	-0-	-6015	-0-	41260 2		N	-0-		27
02	39228 X	37677	-0-	-1551	-0-	37677 2		N	-0-		27
03	43431 X	40757	-0-	-2674	-0-	40757 2		N	-0-		27
04	42000 X	37473	-0-	-4527	-0-	37473 2		N	-0-		27
-----											
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508	
11	52690 X	52690	-0-	-0-	-0-	52505 2	185 9	N	168	183 1	30
12	51615 X	51615	-0-	-0-	-0-	51615 2		N	-0-		30
01	50460 X	50460	-0-	-0-	-0-	50460 2		N	-0-		30
02	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	43659 2	178 9	N	162	172 1	20
03	48239 X	48239	-0-	-0-	-0-	48239 2		N	-0-		20
*04	45945 X	45945	-0-	-0-	-0-	45778 2	167 9	N	152		172

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			38
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			38
01	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			38
02	19208	X	17624	-0-	-1584	-0-	17448	2	176	9	198
03	21266	X	18957	-0-	-2309	-0-	18906	2	51	9	66
04	20580	X	17938	-0-	-2642	-0-	17938	2			66
-----											
MOODY ESTATE		WELL #:		6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286	
11	46320	X	41128	-0-	-5192	-0-	41128	2			37
12	47864	X	41245	-0-	-6619	-0-	41245	2			37
01	47864	X	39468	-0-	-8396	-0-	39468	2			37
02	38416	X	34615	-0-	-3801	-0-	34615	2			37
03	42532	X	37611	-0-	-4921	-0-	37611	2			37
04	41130	X	35524	-0-	-5606	-0-	35455	2	69	9	100
-----											
TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068									
COSSON		WELL #:		2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584	
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
COSSON		WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034	
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			2
12	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			2
01	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			2
02	224	X	212	-0-	-12	-0-	212	2			2
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			2
*04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			2
-----											
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140	
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			-0-
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			-0-



TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224											
11	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	2758 2	17 9	N	15		164
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023 2	8 9	N	7		171
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2952 2	22 9	N	20		191
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2575 2	21 9	N	19	187 1	23
03	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	2767 2		N	-0-		23
04	2730 N	2614	-0-	-116	-0-	2614 2		N	-0-		23
-----											
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	6840 X	6459	-0-	-381	-0-	6459 2		N	-0-		-0-
12	7068 X	6494	-0-	-574	-0-	6494 2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6443	-0-	-625	-0-	6443 2		N	-0-		-0-
02	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570 2		N	-0-		-0-
03	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	5826 2		N	-0-		-0-
04	6450 X	5553	-0-	-897	-0-	5553 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265704	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 8116 - 8202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	266472	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF. 8285 - 8370
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
12	217 X	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-	-0-
01	217 X	18	-0-	-199	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	2		N	-0-	-0-
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2		N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 8184
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917	PERF. 8116 - 8300
11	52 X	NO RPT	-0-	-52	-0-				N	NO RPT	-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT	-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-
TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068							
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	15
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	15
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-	15
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	15
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	15

TEAGUE (RODESSA)												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
COSSON //CONT.// 194068												
WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4474	2		N	-0-	39
12		6820 X	5586	-0-	-1234	-0-	5586	2		N	-0-	39
01		6820 X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2		N	-0-	39
02		6160 X	3855	-0-	-2305	-0-	3855	2		N	-0-	39
03		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2		N	-0-	39
*04		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-	39

COSSON												
WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600												
11		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3445	2	33	9	N	149
12		3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3455	2	40	9	N	185
01		3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	1746	2	13	9	N	197
02		3360 X	2503	-0-	-857	-0-	2475	2	28	9	N	222
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3722	2	30	9	N	249
*04		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-	69

XTO ENERGY INC.												
CAT CREEK GAS UNIT 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STILES, W. F. 120027												
WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892												
11		1230 N	753	-0-	-477	-0-	188	1	565	2	N	119
12		868 N	189	-0-	-679	-0-	59	1	130	2	N	119
01		3007 N	187	-0-	-2820	-0-	61	1	126	2	N	119
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	386	1	1477	2	N	119
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	446	1	2087	2	N	119
*04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	337	1	2047	2	N	119

PRUIETT, M.E.												
WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796												
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	1
12		496 N	322	-0-	-174	-0-	101	1	221	2	N	1
01		527 N	349	-0-	-178	-0-	114	1	235	2	N	1
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	1
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	2	N	1
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	1

WRIGHT, J.A.												
WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819												
11		1470 N	709	-0-	-761	-0-	177	1	532	2	N	166
12		1302 N	477	-0-	-825	-0-	150	1	327	2	N	166
01		992 N	300	-0-	-692	-0-	98	1	202	2	N	166
02		672 N	73	-0-	-599	-0-	15	1	58	2	N	166
03		465 N	27	-0-	-438	-0-	5	1	22	2	N	166
*04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	238	1	1444	2	N	166

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824						
M	ALLOW 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
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-			36
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	83	1	181	2	N	-0-			36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-			36
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	48	1	226	2	N	-0-			36
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	2	N	-0-			36
-----														
PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782						
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	31	1	94	2	N	-0-			30
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	25	1	56	2	N	-0-			30
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	17	1	35	2	N	-0-			30
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	2	1	8	2	N	-0-			30
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	N	-0-			30
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-			30
-----														
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
01		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			79
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-			79
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			79
02		2184 N	2136	-0-	-48	-0-	2136 2		N	-0-			79
03		2232 N	1771	-0-	-461	-0-	1771 2		N	-0-			79
04		2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002 2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
*03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
*04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
03		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	-0-			-0-
*04		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
HAM GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047		
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2275 2		N	-0-				-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		2522 2		N	-0-				-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		2526 2		N	-0-				-0-
02	2044 N	1992	-0-	-52	-0-		1992 2		N	-0-				-0-
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-		2005 2		N	-0-				-0-
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-		1836 2		N	-0-				-0-
-----														
HAM GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948		
11	1590 X	201	-0-	-1389	-0-		201 2		N	-0-				-0-
12	1643 X	388	-0-	-1255	-0-		388 2		N	-0-				-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-				-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-				-0-
-----														
HAM GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-		5951 2		N	-0-				-0-
12	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		6464 2		N	-0-				-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		6047 2		N	-0-				-0-
02	5628 X	5162	-0-	-466	-0-		5162 2		N	-0-				-0-
03	6231 X	5689	-0-	-542	-0-		5689 2		N	-0-				-0-
04	6030 X	5204	-0-	-826	-0-		5204 2		N	-0-				-0-
-----														
HAM GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		2750 2		N	-0-				-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830 2		N	-0-				-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2808 2		N	-0-				-0-
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		2522 2		N	-0-				-0-
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2837 2		N	-0-				-0-
*04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568 2		N	-0-				-0-
-----														
HAM GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT		//CONT.// 88576 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
HAM GAS UNIT		WELL #: 19	RRCID -> 259982	COMPL. DATE 08/29/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8596	-	9444	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16	RRCID -> 263166	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8721	-	9172	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 265696	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 10792	PERF. 8552	- 9393		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
12	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
01	4092 X	2725	-0-	-1367	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-		-0-
*04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 266239	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 11917	PERF. 8632	- 8772		
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8454	- 8931		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 266538	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 8586	- 9392		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	11460 X	9020	-0-	-2440	-0-	9020 2		N	-0-		-0-
12	11842 X	7791	-0-	-4051	-0-	7791 2		N	-0-		-0-
01	11811 X	10582	-0-	-1229	-0-	10582 2		N	-0-		-0-
02	8092 X	6589	-0-	-1503	-0-	6589 2		N	-0-		-0-
03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074 2		N	-0-		-0-
04	8670 X	6579	-0-	-2091	-0-	6579 2		N	-0-		-0-



-----

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	8615 - 9464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-		-0-
12		3627 X	986	-0-	-2641	-0-	986 2	N	-0-		-0-
01		3627 X	949	-0-	-2678	-0-	949 2	N	-0-		-0-
02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2	N	-0-		-0-
03		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2	N	-0-		-0-
*04		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2	N	-0-		-0-

-----

IRVIN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

TEAGUE, S. (PETTIT)		88578 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		881167									
LIVINGSTON #1		WELL #:		RRCID ->	113472	COMPL. DATE	09/21/1984	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7316 - 7359
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		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
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480 N	451	-0-	-29	-0-	113	1	338	2	N	-0-					6
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	156	1	341	2	N	-0-					6
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	184	1	378	2	N	-0-					6
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	2	N	-0-					6
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	66	1	311	2	N	-0-					6
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	67	1	405	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BOMAR OIL & GAS, INC. 081550  
 WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

11	3000 N	1897	-0-	-1103	2002	1853	2	44	9	Y	40					40
12	3100 N	2822	-0-	-278	1724	2778	2	44	9	Y	40					80
01	3100 N	2560	-0-	-540	1184	2450	2	110	9	Y	100	180	1			-0-
02	2800 N	2233	-0-	-567	617	2200	2	33	9	Y	30					30
03	3059 N	2442	-0-	-617	-0-	2409	2	33	9	Y	30					60
04	2490 N	1902	-0-	-588	-0-	1869	2	33	9	Y	30					90

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

11	990 N	449	-0-	-541	-0-	120	1	329	2	N	-0-					60
12	992 N	362	-0-	-630	-0-	72	1	290	2	N	-0-					60
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					60
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	216	1	687	2	N	-0-					60
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	N	-0-					60
04	1560 N	443	-0-	-1117	-0-	40	1	403	2	N	-0-					60

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550														
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452								
M	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
WILLIAMS, HENRY		081550														
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550														
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280								
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	7	1	161	2	N	-0-					63
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	N	-0-					63
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	N	-0-					63
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-					63
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					63
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	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								
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	213	1	237	2	N	-0-					144
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	149	1	109	2	N	-0-					144
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	152	1	40	2	N	-0-					144
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	168	1	149	2	N	-0-					144
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					144
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	160	1	17	2	N	-0-					144

KIRBY HEIRS		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WILLIAMS, HENRY		209347														
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 10552 - 10592								
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	N	-0-					145
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	304	1	223	2	N	-0-					145
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	295	1	77	2	N	-0-					145
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	223	1	198	2	N	-0-					145
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	173	1	157	2	N	-0-					145
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	189	1	21	2	N	-0-					145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
PARKER TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241139	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11360 - 12250
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	-0-	94
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	80	1	59	2	N	-0-	94
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	-0-	94
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	65	1	58	2	N	-0-	94
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	77	1	70	2	N	-0-	94
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	52	1	6	2	N	-0-	94
-----												
WOFFORD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10503 - 10560
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	175	1	195	2	N	-0-	140
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	224	1	164	2	N	-0-	140
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	198	1	52	2	N	-0-	140
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	163	1	144	2	N	-0-	140
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	180	1	163	2	N	-0-	140
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	227	1	25	2	N	-0-	140
-----												
PERRYMAN, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	252318	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	N	-0-	204
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	2	N	-0-	204
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	185	1	48	2	N	-0-	204
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	203	1	180	2	N	-0-	204
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	209	1	189	2	N	-0-	204
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	1	28	2	N	-0-	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
11	1290 X	1115	-0-	-175	-0-	318	1	797	2	N	-0-	-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	N	-0-	-0-
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	309	1	1611	2	N	-0-	-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	2	N	-0-	-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	375	1	1748	2	N	-0-	-0-
*04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	292	1	1646	2	N	-0-	-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	228	-0-	-144	-0-	11	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940  
 LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	43

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

11	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-	-0-	43
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-	-0-	43
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-	-0-	43
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-	-0-	43
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-	43
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-	-0-	43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	835	1	2268	2	N	-0-	-0-	89
12	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	663	1	2000	2	N	-0-	-0-	89
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	N	-0-	-0-	89
02	2884 X	2722	-0-	-162	-0-	412	1	2310	2	N	-0-	-0-	89
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	484	1	2467	2	N	-0-	-0-	89
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	484	1	2200	2	N	-0-	-0-	89

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940  
 PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON  
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599  
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632
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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					117
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					240
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					443
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			62	335 1	170
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					170
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					170
-----										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					164
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					192
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					113
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					113
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					113
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					113
-----										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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 #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE				WELL #: 2	RRCID -> 137561	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 10406	PERF. 9420	- 10093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STOKES				WELL #: 3	RRCID -> 139386	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 9885	- 10114		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
HINTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083	- 11338		
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690 3		N	-0-		-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-		-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302 3		N	-0-		-0-
-----											
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 08/15/1990	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
-----											
BARTON, H. P.				WELL #: 1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279		
11	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
12	2883 X	1944	-0-	-939	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
01	2883 X	1935	-0-	-948	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
02	2268 X	1652	-0-	-616	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
03	2449 X	1946	-0-	-503	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
04	2010 X	1854	-0-	-156	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
-----											
BLACK, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314		
11	2310 X	2300	-0-	-10	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
12	2387 X	2288	-0-	-99	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
01	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
02	2212 X	2030	-0-	-182	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
03	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
04	2310 X	1092	-0-	-1218	-0-	1092 3		N	-0-		-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT, C. D.		WELL #:		1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382			
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
-----															
YOUNG, REX		WELL #:		1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416			
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
-----															
HINTON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288			
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-			-0-
02	1932 X	642	-0-	-1290	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	2139 X	1132	-0-	-1007	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
04	2070 X	1000	-0-	-1070	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
-----															
ROYALL, DANNY		WELL #:		2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864			
11	4320 X	3943	-0-	-377	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
12	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
01	4216 X	3596	-0-	-620	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
03	4092 X	3791	-0-	-301	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
04	3930 X	3494	-0-	-436	-0-	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		3		RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409			
11	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
12	4123 X	3583	-0-	-540	-0-	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
01	4123 X	3087	-0-	-1036	-0-	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
02	3724 X	2875	-0-	-849	-0-	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
03	3844 X	3189	-0-	-655	-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		2		RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398			
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-			-0-
12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-			-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
*04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-			-0-
-----															
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417			
11	1380 N	1095	-0-	-285	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	951	-0-	-85	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	-0-	989	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 #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
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
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3	N	-0-			-0-
02	4704 X	3994	-0-	-710	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
03	5208 X	4678	-0-	-530	-0-	4678	3	N	-0-			-0-
04	5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4550	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
11	2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
*04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
11	270 X	121	-0-	-149	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	279 X	116	-0-	-163	-0-	116	3	N	-0-			-0-
01	217 X	99	-0-	-118	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	168 X	75	-0-	-93	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	3	N	-0-			-0-
*04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	631	-0-	-489	-0-	631	3	N	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3481	-0-	481	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
11	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3	N	-0-			-0-
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3	N	-0-			-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-			-0-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
11	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3647	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
02	3360 X	2997	-0-	-363	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	2992	-0-	-666	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	2738	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
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
11	8070 X	7578	-0-	-492	-0-	7578	3		N	-0-			-0-
12	8339 X	7930	-0-	-409	-0-	7930	3		N	-0-			-0-
01	8246 X	8121	-0-	-125	-0-	8121	3		N	-0-			-0-
02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3		N	-0-			-0-
03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3		N	-0-			-0-
04	7860 X	7275	-0-	-585	-0-	7275	3		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
11	6120 X	6050	-0-	-70	-0-	6050	3		N	-0-		-0-	
12	6324 X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3		N	-0-		-0-	
01	6324 X	5780	-0-	-544	-0-	5780	3		N	-0-		-0-	
02	5712 X	5044	-0-	-668	-0-	5044	3		N	-0-		-0-	
03	6324 X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3		N	-0-		-0-	
04	6060 X	5352	-0-	-708	-0-	5352	3		N	-0-		-0-	
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
11	7800 X	7331	-0-	-469	-0-	7331	3		N	-0-		-0-	
12	8060 X	7585	-0-	-475	-0-	7585	3		N	-0-		-0-	
01	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3		N	-0-		-0-	
02	7028 X	6408	-0-	-620	-0-	6408	3		N	-0-		-0-	
03	7719 X	6971	-0-	-748	-0-	6971	3		N	-0-		-0-	
04	7350 X	7257	-0-	-93	-0-	7257	3		N	-0-		-0-	
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
11	210 X	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-	
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-	
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-	
03	341 X	213	-0-	-128	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
04	330 X	201	-0-	-129	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-		-0-	
12	4526 X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3		N	-0-		-0-	
01	4588 X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3		N	-0-		-0-	
02	4144 X	3766	-0-	-378	-0-	3766	3		N	-0-		-0-	
03	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3		N	-0-		-0-	
04	4380 X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3		N	-0-		-0-	
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351	
11	10140 X	9214	-0-	-926	-0-	9214	3		N	-0-		-0-	
12	10354 X	7901	-0-	-2453	-0-	7901	3		N	-0-		-0-	
01	10292 X	8207	-0-	-2085	-0-	8207	3		N	-0-		-0-	
02	9296 X	7594	-0-	-1702	-0-	7594	3		N	-0-		-0-	
03	10013 X	8551	-0-	-1462	-0-	8551	3		N	-0-		-0-	
*04	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	3		N	-0-		-0-	
-----													
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642	
11	3240 X	1109	-0-	-2131	-0-	1109	3		N	-0-		-0-	
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-		-0-	
01	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3345	3		N	-0-		-0-	
02	2912 X	2369	-0-	-543	-0-	2369	3		N	-0-		-0-	
03	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2923	3		N	-0-		-0-	
04	3480 X	2752	-0-	-728	-0-	2752	3		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074	- 11616
M	O	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	
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3	N	-0-			-0-	
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-			-0-	
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-			-0-	
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-			-0-	
03	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461 3	N	-0-			-0-	
04	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	2379 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	10710 X	6864	-0-	-3846	-0-	6864 3	N	-0-			-0-	
12	9300 X	4408	-0-	-4892	-0-	4408 3	N	-0-			-0-	
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845 3	N	-0-			-0-	
02	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934 3	N	-0-			-0-	
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746 3	N	-0-			-0-	
04	10710 X	8685	-0-	-2025	-0-	8685 3	N	-0-			-0-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920	- 11468
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3	N	-0-			-0-	
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 3	N	-0-			-0-	
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3	N	-0-			-0-	
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3	N	-0-			-0-	
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3	N	-0-			-0-	
*04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 3	N	-0-			-0-	
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030	- 11544
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3	N	-0-			-0-	
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3	N	-0-			-0-	
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 3	N	-0-			-0-	
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3	N	-0-			-0-	
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 3	N	-0-			-0-	
*04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	922	-0-	922	922	922 3	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922		N	-0-			-0-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928	- 11498
11	3930 X	3653	-0-	-277	-0-	3653 3	N	-0-			-0-	
12	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3512 3	N	-0-			-0-	
01	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	3667 3	N	-0-			-0-	
02	3528 X	3256	-0-	-272	-0-	3256 3	N	-0-			-0-	
03	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3708 3	N	-0-			-0-	
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	3569 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
M	O	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
11	8520 X	1943	-0-	-6577	-0-	1943	3		N	-0-		-0-
12	8804 X	2197	-0-	-6607	-0-	2197	3		N	-0-		-0-
01	8804 X	2314	-0-	-6490	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
02	7952 X	3197	-0-	-4755	-0-	3197	3		N	-0-		-0-
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3		N	-0-		-0-
*04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3		N	-0-		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 10050 - 11560
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	3		N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-		-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-		-0-
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3		N	-0-		-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3		N	-0-		-0-
-----												
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348
11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3		N	-0-		-0-
12	4526 X	4519	-0-	-7	-0-	4519	3		N	-0-		-0-
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3		N	-0-		-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-		-0-
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3		N	-0-		-0-
*04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		N	-0-		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
11	4770 X	3327	-0-	-1443	-0-	3327	3		N	-0-		-0-
12	4464 X	3582	-0-	-882	-0-	3582	3		N	-0-		-0-
01	4030 X	2945	-0-	-1085	-0-	2945	3		N	-0-		-0-
02	3388 X	2553	-0-	-835	-0-	2553	3		N	-0-		-0-
03	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3		N	-0-		-0-
04	3480 X	2335	-0-	-1145	-0-	2335	3		N	-0-		-0-
-----												
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
11	1620 X	1368	-0-	-252	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
12	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	3		N	-0-		-0-
01	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
02	1316 X	1106	-0-	-210	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
03	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
04	1380 X	1157	-0-	-223	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
-----												
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
11	6720 X	6569	-0-	-151	-0-	6569	3		N	-0-		-0-
12	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3		N	-0-		-0-
01	6851 X	6449	-0-	-402	-0-	6449	3		N	-0-		-0-
02	6188 X	5768	-0-	-420	-0-	5768	3		N	-0-		-0-
03	6851 X	6114	-0-	-737	-0-	6114	3		N	-0-		-0-
04	6570 X	5763	-0-	-807	-0-	5763	3		N	-0-		-0-



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	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//	91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//	036599				
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

-----													
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
04		270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3	N	-0-			-0-
-----													
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534													
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			52
12		558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3	N	-0-			52
01		558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3	N	-0-			52
02		504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3	N	-0-			52
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-			52
04		420 N	106	-0-	-314	-0-	106	3	N	-0-			52
-----													
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710													
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
-----													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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													
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU9 (RYON, J.E. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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		
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3		N	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2				RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9057 - 9756		
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
01	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
02	2016	X	1944	-0-	-72	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
*04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1		L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817		
11	4770	X	4282	-0-	-488	-0-	4282	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
02	4256	X	98	-0-	-4158	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	4712	X	50	-0-	-4662	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	4290	X	343	-0-	-3947	-0-	343	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2				RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A		
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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		
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3		N	-0-			-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	3		N	-0-			-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3		N	-0-			-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3		N	-0-			-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3		N	-0-			-0-
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	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		
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 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	
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 3		N	-0-		-0-
12	8587 X	6838	-0-	-1749	-0-	6838 3		N	-0-		-0-
01	8587 X	7014	-0-	-1573	-0-	7014 3		N	-0-		-0-
02	7756 X	6734	-0-	-1022	-0-	6734 3		N	-0-		-0-
03	8525 X	8070	-0-	-455	-0-	8070 3		N	-0-		-0-
*04	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 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	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-		-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 3		N	-0-		-0-
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	667 3		N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
-----											
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-		-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-		-0-
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226 3		N	-0-		-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-		-0-
-----											
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 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	
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452 3		N	-0-		-0-
12	10168 X	8846	-0-	-1322	-0-	8846 3		N	-0-		-0-
01	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687 3		N	-0-		-0-
02	9184 X	8649	-0-	-535	-0-	8649 3		N	-0-		-0-
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797 3		N	-0-		-0-
04	9840 X	8688	-0-	-1152	-0-	8688 3		N	-0-		-0-
-----											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9164 - 9704	
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-		-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
*04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8533 - 9144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
12		1674 X	1426	-0-	-248	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
01		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1275	-0-	-237	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973										TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8463 - 9538	
11		2250 N	1411	-0-	-839	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			-0-
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
*04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8437 - 9665	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976										TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8578 - 9800	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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	
11		6180 X	6070	-0-	-110	-0-	6070 3		N	-0-			-0-
12		6541 X	5916	-0-	-625	-0-	5916 3		N	-0-			-0-
01		6541 X	6136	-0-	-405	-0-	6136 3		N	-0-			-0-
02		5908 X	5182	-0-	-726	-0-	5182 3		N	-0-			-0-
03		6293 X	6127	-0-	-166	-0-	6127 3		N	-0-			-0-
*04		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8439 - 9510	
11		2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
12		2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
01		1674 X	1049	-0-	-625	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
02		1428 X	1374	-0-	-54	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
03		1643 X	1432	-0-	-211	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
04		1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977										TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8568 - 9635	
11		870 N	637	-0-	-233	-0-	637 3		N	-0-			-0-
12		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03		713 N	566	-0-	-147	-0-	566 3		N	-0-			-0-
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		990 X	948	-0-	-42	-0-	948 3		N	-0-
12		1023 X	929	-0-	-94	-0-	929 3		N	-0-
01		992 X	902	-0-	-90	-0-	902 3		N	-0-
02		896 X	826	-0-	-70	-0-	826 3		N	-0-
03		992 X	921	-0-	-71	-0-	921 3		N	-0-
04		960 X	890	-0-	-70	-0-	890 3		N	-0-
-----										
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634										
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-
*04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-
-----										
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789										
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678										
11		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320 3		N	-0-
12		1395 N	939	-0-	-456	-0-	939 3		N	-0-
01		1395 N	853	-0-	-542	-0-	853 3		N	-0-
02		1232 N	1224	-0-	-8	-0-	1224 3		N	-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-
*04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-
-----										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-

-----														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
12	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	745	3		N	-0-			-0-
01	1674	N	793	-0-	-881	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	754	-0-	-618	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	2964	-0-	-60	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	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														
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8412	- 8826	
11	3000 N	3135	-0-	135	659	3135 3	N	-0-		-0-
12	3823 X	3164	-0-	-659	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 3	N	-0-		-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3	N	-0-		-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3	N	-0-		-0-
*04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9587	- 9625		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8446	- 9771		
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3	N	-0-		-0-
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3	N	-0-		-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
*04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 8643	- 9485		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8459	- 9664	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8480	- 9686		
11	2913 N	2726	-0-	-187	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-		-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
*04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		-0-

-----													
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
12		3379 X	2512	-0-	-867	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
01		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		N	-0-			-0-
02		3052 X	2966	-0-	-86	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
03		3317 X	2644	-0-	-673	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
04		3270 X	3084	-0-	-186	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
-----													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
*04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
-----													
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
11		3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
12		3627 X	960	-0-	-2667	-0-	960 3		N	-0-			-0-
01		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 3		N	-0-			-0-
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
03		2511 X	2165	-0-	-346	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
04		4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	1697	-0-	-628	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-			-0-
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
04		2400 N	1405	-0-	-995	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
-----													
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 3		N	-0-			-0-
12		4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4257 3		N	-0-			-0-
01		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 3		N	-0-			-0-
02		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 3		N	-0-			-0-
03		4402 X	4338	-0-	-64	-0-	4338 3		N	-0-			-0-
04		4260 X	2311	-0-	-1949	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
-----													
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
*04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. MALLORY, M. JR.		WELL #:	91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
//CONT.//		WELL #:	91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
//CONT.//		WELL #:	945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
MALLORY, M. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	120545	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8544 - 9300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #:	6	RRCID ->	120571	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8429 - 9095
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-
03		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3		N	-0-
04		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-
-----											
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #:	7 T	RRCID ->	120666	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9260 - 9661
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #:	5	RRCID ->	120927	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8462 - 9147
11		2760 X	2014	-0-	-746	-0-	2014	3		N	-0-
12		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	3		N	-0-
01		2852 X	2408	-0-	-444	-0-	2408	3		N	-0-
02		2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799	3		N	-0-
03		2635 X	2152	-0-	-483	-0-	2152	3		N	-0-
04		2340 X	2080	-0-	-260	-0-	2080	3		N	-0-
-----											
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #:	5	RRCID ->	121062	COMPL. DATE	04/25/1986	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9387 - 9644
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #:	8	RRCID ->	121097	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8397 - 9708
11		1230 X	862	-0-	-368	-0-	862	3		N	-0-
12		1178 X	970	-0-	-208	-0-	970	3		N	-0-
01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-
02		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-
03		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-
*04		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-
-----											
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #:	9	RRCID ->	121296	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8998 - 9725
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-
12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-
*04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235				
11	1830 X	1237	-0-	-593	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
12	1798 X	1581	-0-	-217	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
03	1581 X	1070	-0-	-511	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
04	1890 X	644	-0-	-1246	-0-	644	3			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 8945 - 9730				
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068				
11	1890 N	1636	-0-	-254	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
12	2015 N	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	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				
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1336	-0-	-176	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
03	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	978	-0-	-432	-0-	978	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		//CONT.// 945936		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848						
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
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.	796	-0-	796	796	796	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1192	-0-	1192	1988	1192	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	1100	-0-	1100	3088	1100	3			N	-0-					-0-
-----																
GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745								
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
-----																
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662								
11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1700	-0-	-310	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
-----																
ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843								
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
-----																
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931								
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2573 N	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	2096	-0-	-200	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
-----																
ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU1 (BOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3		N	-0-				-0-
12		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3		N	-0-				-0-
01		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3		N	-0-				-0-
02		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3		N	-0-				-0-
03		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3		N	-0-				-0-
*04		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-				-0-
-----															
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264															
11		6330 X	5008	-0-	-1322	-0-	5008	3		N	-0-				-0-
12		6231 X	4840	-0-	-1391	-0-	4840	3		N	-0-				-0-
01		5890 X	4707	-0-	-1183	-0-	4707	3		N	-0-				-0-
02		5320 X	4622	-0-	-698	-0-	4622	3		N	-0-				-0-
03		5549 X	4986	-0-	-563	-0-	4986	3		N	-0-				-0-
04		5010 X	4771	-0-	-239	-0-	4771	3		N	-0-				-0-
-----															
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817															
11		1530 N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3		N	-0-				-0-
12		1519 N	751	-0-	-768	-0-	751	3		N	-0-				-0-
01		1395 N	751	-0-	-644	-0-	751	3		N	-0-				-0-
02		1120 N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3		N	-0-				-0-
03		744 N	649	-0-	-95	-0-	649	3		N	-0-				-0-
*04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-				-0-
-----															
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3		N	-0-				-0-
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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															
11		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1337	2	66	9	Y	60	81	1	62
12		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1842	2	69	9	Y	63	95	1	30
01		1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1610	2	75	9	Y	68	82	1	16
02	DLQ	G-10	1672	-0-	1672	1672	1599	2	73	9	Y	66			82
03		2958 R	1286	-0-	-1672	-0-	1219	2	67	9	Y	61	69	1	74
04		1320 #	1254	-0-	-66	-0-	1220	2	34	9	Y	31			105
-----															
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166															
11		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1820	2	90	9	Y	82	110	1	105
12		1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	Y	60	91	1	74
01		1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1825	2	76	9	Y	69	93	1	50
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	1739	2	78	9	Y	71			121
03		3967 R	2150	-0-	-1817	-0-	2038	2	112	9	Y	102	115	1	108
04		1770 #	601	-0-	-1169	-0-	544	2	57	9	Y	52			160

-----													
TRINIDAD, S. (RODESSA)			//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON			
TENISON OIL COMPANY			//CONT.//		841409								
HARWELL GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7192 - 7198	
M	O	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
-----													
11		60 #	51	-0-	-9	-0-		49 2	2 9	Y	2	3 1	7
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-		74 2	3 9	Y	3	4 1	6
01		62 #	45	-0-	-17	-0-		44 2	1 9	Y	1	2 1	5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-		50 2	3 9	Y	3	3 1	5
04		60 #	23	-0-	-37	-0-		22 2	1 9	Y	1		6
-----													
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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	
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1470 2	77 9	N	70		269
12		1519 N	1428	-0-	-91	-0-		1349 2	79 9	N	72		341
01		1519 N	1334	-0-	-185	-0-		1272 2	62 9	N	56	185 1	212
02		1456 N	1116	-0-	-340	-0-		1048 2	68 9	N	62		274
03		1426 N	1350	-0-	-76	-0-		1260 2	90 9	N	82		356
04		1290 N	1248	-0-	-42	-0-		1148 2	100 9	N	91	189 1	258
-----													
LINDER			WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF. 8025 - 8030	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC					657295								
ZOLLER HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8136	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850																	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812										COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850	-	7947
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1	116		
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	5	1	116		
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			116		
02	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	279	2	7	9	Y	6	6	1	116		
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	617	323	2	8	9	Y	7	7	1	116		
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	758	140	2	1	9	Y	1	13	1	104		
-----																	
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753										COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201	-	4428
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984										COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223	-	8232
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1	-0-		
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1	-0-		
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	1	-0-		
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	151	57	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		
04	DLQ	G-10	114	-0-	114	265	112	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
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	Y	8	8	1	-0-		
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1	-0-		
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	140	2	3	9	Y	3	3	1	-0-		
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	173	29	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		
04	DLQ	G-10	162	-0-	162	335	159	2	3	9	Y	3	3	1	-0-		
-----																	
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383										COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242	-	8328
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		
01	14B2	EXT	21	-0-	21	66	21	2			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	12	-0-	12	78	12	2			Y	-0-			-0-		
03	88	X	10	-0-	-78	-0-	10	2			Y	-0-			-0-		
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-		
-----																	
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689										COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274	-	8330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		



-----															
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850															
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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															
-----															
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-			-0-
-----															
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375															
-----															
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01		434 N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-			-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819															
-----															
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	248	-0-	248	248	242	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03		DLQ G-10	203	-0-	203	451	199	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		DLQ G-10	249	-0-	249	700	243	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
-----															
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939															
-----															
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1163	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	1068	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
03		DLQ G-10	1020	-0-	1020	2113	997	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
04		DLQ G-10	1100	-0-	1100	3213	1076	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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										
ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2						-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	22							-0-
02	14B2 EXT	40	-0-	40	62			1	9			-0-
03	79 X	17	-0-	-62	-0-							-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373			
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1368	2	28	9	Y	25	25 1 -0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	39	9	Y	35	35 1 -0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	1345	2	32	9	Y	29	29 1 -0-
03	DLQ G-10	1543	-0-	1543	2920	1509	2	34	9	Y	31	31 1 -0-
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4369	1417	2	32	9	Y	29	29 1 -0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 6		RRCID -> 196523		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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			
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1747	2	35	9	Y	32	32 1 -0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	27 1 -0-
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	906	2	21	9	Y	19	19 1 -0-
03	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2264	1307	2	30	9	Y	27	27 1 -0-
04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3785	1487	2	34	9	Y	31	31 1 -0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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			
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	41	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #: 11		RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012			
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1413	2	28	9	Y	25	25 1 -0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	Y	20	20 1 -0-
01	1209 N	870	-0-	-339	-0-	870	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	1080	2	25	9	Y	23	23 1 -0-
03	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2288	1158	2	25	9	Y	23	23 1 -0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2947	645	2	14	9	Y	13	13 1 -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 -	8030
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	19	8 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	34	15 2		Y	-0-			-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VAN UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		93042 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		876520								
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2510 -	2540
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VAN (AUSTIN CHALK) UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		876520								
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2450 -	2575
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520									
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575	
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
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
04	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	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	225	3	476 9	Y	433	427 0		34
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	248	3	481 9	Y	437	423 0	1 1	47
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	3	475 9	Y	432	443 0		36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	199	206 0		29
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	131	3	304 9	Y	276	276 0		29
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	201	3	365 9	Y	332	329 0	1 1	31

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
DEVINE, C. R., INC.				216778									
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 - 6208	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	33 1		37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	31 1		37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	33 1		33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	25 1		34
*03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30 9	N	27	15 1		46
*04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26 9	N	24			70

S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084					CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 - 6300	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) THREE FORKS OPERATING CO, LLC BROWNING		93049 592 857661		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #:		1		RRCID -> 154741		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 7889		PERF. 6271 - 6287			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167 1		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2017													

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.		93196 050 784548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WELL #:		1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14950 - 14960			
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
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1818 X	58	-0-	-1760	-0-	58 3			N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WELL #:		1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259		PERF.14514 - 15123			
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
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	37 1	928 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	731	-0-	-447	-0-	18 1	713 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	453	-0-	-570	-0-	11 1	442 2		N	-0-			-0-
02	868 N	586	-0-	-282	-0-	19 1	567 2		N	-0-			-0-
03	744 N	348	-0-	-396	-0-	15 1	333 2		N	-0-			-0-
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	12 1	313 2		N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		93196 075 784548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
WELL #:		1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16448 - 17354			
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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
11	22830 #	12127	-0-	-10703	-0-	12127 3			N	-0-			-0-
12	18755 #	8501	-0-	-10254	-0-	8501 3			N	-0-			-0-
01	18755 #	9238	-0-	-9517	-0-	9238 3			N	-0-			-0-
02	11480 #	11306	-0-	-174	-0-	11306 3			N	-0-			-0-
03	12710 #	9662	-0-	-3048	-0-	9662 3			N	-0-			-0-
04	12120 #	10849	-0-	-1271	-0-	10849 3			N	-0-			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FROST		93868 100 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
WELL #:		2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15187 - 15620			
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
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-			-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2			N	-0-			-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1977 2			N	-0-			-0-
*04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6360	2	87	9	N	79					150
12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6730	2	109	9	N	99	183	1			66
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	2	89	9	N	81					147
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6046	2	91	9	N	83	187	1			43
03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6774	2	68	9	N	62					105
*04	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6280	2	70	9	N	64					169

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 NUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	52	1	273	2	N	-0-					104
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					104
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	N	-0-					104
02	308 N	60	-0-	-248	-0-	10	1	50	2	N	-0-					104
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		-0-		N	-0-					104
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		-0-		N	-0-					104

NUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

11	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	567	1	2970	2	N	20					274
12	3627 X	2974	-0-	-653	-0-	476	1	2469	2	N	26	185	1			115
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	582	1	3017	2	N	105					220
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	577	1	2924	2	N	195	186	1			229
03	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	527	1	2404	2	N	-0-					229
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	569	1	3072	2	N	-0-					229

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	1890 X	1812	-0-	-78	-0-	281	1	1472	2	N	54	172
12	1860 X	1607	-0-	-253	-0-	59	9	1336	2	N	12	184
01	2232 X	1745	-0-	-487	-0-	13	9	1448	2	N	16	200
02	2016 X	1552	-0-	-464	-0-	279	1	1280	2	N	17	67
03	2232 X	1424	-0-	-808	-0-	18	9	1154	2	N	15	82
04	1800 X	1744	-0-	-56	-0-	253	1	1462	2	N	10	92
						17	9					
						271	1					
						11	9					
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	N	-0-	35
12	124 X	121	-0-	-3	-0-	17	1	104	3	N	-0-	35
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-	35
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	36	1	102	3	N	-0-	35
03	124 X	41	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	N	-0-	35
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	3	N	-0-	35
-----												
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	10	1	57	3	N	-0-	44
12	124 X	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	N	-0-	44
01	93 X	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	N	-0-	44
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	N	-0-	44
03	124 X	39	-0-	-85	-0-	10	1	29	3	N	-0-	44
04	120 X	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-	44
-----												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3762	2	25	9	N	23	273
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3746	2	25	9	N	23	123
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4152	2	30	9	N	27	150
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3648	2	26	9	N	24	174
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4092	2	32	9	N	29	203
*04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3843	2	24	9	N	22	46
-----												
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1747	2	25	9	N	23	273
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27	121
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	N	29	150
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1734	2	23	9	N	21	171
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28	199
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	41
-----												
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206												
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	N	22	44
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14	58
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-	58
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	58
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	58
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	58

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N		27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-				48
12		62 N		43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-				48
01		50 N		50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-				48
02		89 N		89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	N	-0-				48
03		40 N		40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-				48
04		60 N		50	-0-	-10	-0-	15	1	35	3	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		893 N		893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				-0-
12		703 N		703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				-0-
01		745 N		745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				-0-
02		648 N		648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
03		547 N		547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
*04		820 N		820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				-0-



(GWN415)

06/16/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS