
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

BELL & KINLEY COMPANY		062783		PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17185 PERF. 12382 - 12132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	

BOMAR OIL & GAS, INC.		081550		DODGE, MARIE C.		WELL #: 1D		RRCID -> 170077		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILDLCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	-	9959
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARR RESOURCES, INC.				135180						
T-BAR-X CARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF.11804	-	11829
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-	159	

CREST RESOURCES, INC.				189901						
HOWARD, BEN				WELL #: 1	RRCID -> 218849	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6368	-	8787
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CROCKER, GEORGE				WELL #:	RRCID -> 272795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7403 - 7412
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691						
CLOAT				WELL #: 1	RRCID -> 241140	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 16415	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - P&A 05/12/14										

STAWNICZ				WELL #: 1	RRCID -> 243405	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 16820	PERF.15153	-	16164
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691					
SANDERS, LOREDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253557	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 17100	PERF.16737	- 16930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2014 - P&A 05/28/14									

FOSSIL OPERATING, INC.				278846					
FOSSIL-LONE OAK RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 241605	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 13283	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSSIL BRUNETTE		WELL #:		1	RRCID -> 249220	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13527	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC		WELL #:		347151	1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A
ADAMS, MIKE									
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		657295	1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A
TRINITY MATERIALS									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCO ENERGY CORP.		WELL #:		665422	1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892
BOGGS									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
PAGE HEIRS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790						
STEPHENS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
BIG RED UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.15701 - 16000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-	

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

BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.18884 - 19272		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//	924624				
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

AKER (SMACKOVER)			00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC			238710				
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11361 - 11672
03	44986 X	44986	-0-	-0-	44986 3		-0-
04	39523 X	39523	-0-	-0-	39523 3		-0-
05	40104 X	40104	-0-	-0-	40104 3		-0-
06	37984 X	37984	-0-	-0-	37984 3		-0-
07	39288 X	39288	-0-	-0-	39288 3		-0-
*08	37864 X	37864	-0-	-0-	37864 3		-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.			251701			CNTY: NAVARRO	
ANDERSON, JOE E.		WELL #:	1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11784
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)			00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.			251681				
AKER MONITORING		WELL #:	1	RRCID -> 262517	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 3769 - 4222
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
03	862 R	862	-0-	-0-	-0-	848	2	14	9	N	13			165
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15			180
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	829	2	30	9	N	27			207
06	725 R	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	N	21	196	1	32
07	558 #	368	-0-	-190	-0-	361	2	7	9	N	6			38
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	372	2	4	9	N	4			42

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
03	1736 #	1547	-0-	-189	-0-	1461	2	86	9	N	78	185	1	95
04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1428	2	84	9	N	76			171
05	1767 #	1595	-0-	-172	-0-	1510	2	85	9	N	77			248
06	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	1429	2	78	9	N	71			319
*07	1767 #	1680	-0-	-87	-0-	1585	2	95	9	N	86	182	1	223
*08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1566	2	94	9	N	85	177	1	131

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEON						
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9517 - 9809				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		992 #	918	-0-	-74	-0-	870 2	48 9	N		44	191 1				96
04		919 R	919	-0-	-0-	-0-	862 2	57 9	N		52					148
05		961 #	878	-0-	-83	-0-	828 2	50 9	N		45					193
06		930 #	646	-0-	-284	-0-	624 2	22 9	N		20					213
07		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	986 2	47 9	N		43	181 1				75
08		961 #	959	-0-	-2	-0-	913 2	46 9	N		42					117

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

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085																
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990										TOTAL DEPTH	9552	PERF. 9169 - 9176				
03		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N		-0-					144
04		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N		-0-					144
05		810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N		-0-					144
06		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N		-0-					144
07		789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N		-0-					144
08		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT					144

PRIME OPERATING COMPANY 677770																
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988										TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9042 - 9094				
03		742 R	742	-0-	-0-	-0-	667 2	75 9	N		68					148
04		777 R	777	-0-	-0-	-0-	710 2	67 9	N		61					209
05		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N		-0-					209
06		739 R	739	-0-	-0-	-0-	713 2	26 9	N		24	162 1				71
07		610 R	610	-0-	-0-	-0-	596 2	14 9	N		13					84
*08		731 R	731	-0-	-0-	-0-	688 2	43 9	N		39					123

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9128 - 9145				
03		899 #	854	-0-	-45	-0-	818 2	36 9	N		33					155
04		870 #	798	-0-	-72	-0-	765 2	33 9	N		30					185
05		819 R	819	-0-	-0-	-0-	782 2	37 9	N		34	182 1				37
06		840 #	804	-0-	-36	-0-	760 2	44 9	N		40					77
07		868 #	697	-0-	-171	-0-	673 2	24 9	N		22					99
08		868 #	672	-0-	-196	-0-	636 2	36 9	N		33					132

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8978 - 8986				
03		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1242 2	70 9	N		64					100
04		870 #	723	-0-	-147	-0-	698 2	25 9	N		23					123
05		1085 #	355	-0-	-730	-0-	333 2	22 9	N		20					143
06		1170 #	158	-0-	-1012	-0-	148 2	10 9	N		9					152
07		1209 #	565	-0-	-644	-0-	534 2	31 9	N		28					180
*08		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1328 2	30 9	N		27					207

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940																
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		403 #	277	-0-	-126	-0-	16	1	261	2	N	-0-				90
04		330 #	211	-0-	-119	-0-	1	1	210	2	N	-0-				90
05		310 #	212	-0-	-98	-0-	16	1	196	2	N	-0-				90
06		270 #	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	N	-0-				90
07		279 #	137	-0-	-142	-0-	10	1	127	2	N	-0-				90
08		279 #	70	-0-	-209	-0-	5	1	65	2	N	-0-				90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347																
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912																
03		722 R	722	-0-	-0-	-0-	233	1	489	2	N	-0-				15
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	225	1	13	2	N	-0-				15
05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	233	1	171	2	N	-0-				15
06		690 #	230	-0-	-460	-0-	225	1	5	2	N	-0-				15
07		713 #	317	-0-	-396	-0-	233	1	84	2	N	-0-				15
08		713 #	266	-0-	-447	-0-	233	1	33	2	N	-0-				15

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420																
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	233	1	290	2	N	5				52
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	225	1	1685	2	N	8				60
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	233	1	373	2	N	-0-				60
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	225	1	675	2	N	11				71
07		1984 N	695	-0-	-1289	-0-	233	1	462	2	N	-0-				71
08		620 N	463	-0-	-157	-0-	233	1	228	2	N	2				73

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689																
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569																
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	25	8	2			N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	44	-0-	44	69	44	2			N	-0-				-0-
05		71 N	2	-0-	-69	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693																
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-
04		600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-				-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-				-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
08		837 N	566	-0-	-271	-0-	566	2			N	-0-				-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																
03	DLQ	G-10	494	-0-	494	989	494	2			N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	1634	645	2			N	-0-				-0-
05		2089 N	455	-0-	-1634	-0-	455	2			N	-0-				-0-
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-				-0-
07		620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-				-0-
08		465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
03	DLQ	G-10	257	-0-	257	527	257	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	778	251	2		N	-0-	-0-
05		976 N	198	-0-	-778	-0-	198	2		N	-0-	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-	-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-	-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
03		465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-	-0-
04		450 #	212	-0-	-238	-0-	212	2		N	-0-	-0-
05		465 #	146	-0-	-319	-0-	146	2		N	-0-	-0-
06		360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-	-0-
07		372 #	244	-0-	-128	-0-	244	2		N	-0-	-0-
08		372 #	157	-0-	-215	-0-	157	2		N	-0-	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS												
IPACT 425810												
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
LACE OPERATING, INC. 480842												
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
J-W OPERATING CO.		427960								
ATLAS, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1302 X	374	-0-	-928	-0-	374 2	N	-0-		-0-
04	1260 X	459	-0-	-801	-0-	459 2	N	-0-		-0-
05	1302 X	374	-0-	-928	-0-	374 2	N	-0-		-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
07	868 X	286	-0-	-582	-0-	286 2	N	-0-		-0-
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-

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

ASH, NORTH (JAMES LIME)		04008 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331								
HUCKABAY, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 171635		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959		
03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	289 1	1679 3	N	47	81
						52 9				
04	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	333 1	1842 3	N	50	131
						55 9				
05	2511 N	2197	-0-	-314 B	-0-	344 1	1806 3	N	43	174
						47 9				
06	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	333 1	1794 3	N	47	221
						52 9				
07	2325 N	2247	-0-	-78 B	-0-	344 1	1860 3	N	39	77
						43 9			183 1	
08	2232 N	2079	-0-	-153 B	-0-	344 1	1700 3	N	32	109
						35 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON		
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-	103
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2		N	-0-	103
05	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 2		N	-0-	103
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-	103
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-	103
*08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-	103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)												05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
REAGAN, CECIL												WELL #:	1	RRCID ->	170844	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	15380	PERF.	13660 - 13858
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	86	1	8638	2	N	-0-		-0-							
04		8610 X	7382	-0-	-1228	-0-	73	1	7309	2	N	-0-		-0-							
05		8897 X	7282	-0-	-1615	-0-	72	1	7210	2	N	-0-		-0-							
06		8610 X	6749	-0-	-1861	-0-	67	1	6682	2	N	-0-		-0-							
07		8711 X	6359	-0-	-2352	-0-	63	1	6296	2	N	-0-		-0-							
08		7595 X	6860	-0-	-735	-0-	68	1	6792	2	N	-0-		-0-							

REAGAN "A"												WELL #:	1	RRCID ->	181134	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12929 - 13687
03		6293 X	4713	-0-	-1580	-0-	47	1	4666	2	N	-0-		-0-							
04		6330 X	5692	-0-	-638	-0-	56	1	5636	2	N	-0-		-0-							
05		6541 X	6144	-0-	-397	-0-	61	1	6083	2	N	-0-		-0-							
06		6330 X	2317	-0-	-4013	-0-	23	1	2294	2	N	-0-		-0-							
07		5890 X	3684	-0-	-2206	-0-	36	1	3648	2	N	-0-		-0-							
08		6138 X	884	-0-	-5254	-0-	9	1	875	2	N	-0-		-0-							

MERRYMAN "A"												WELL #:	1	RRCID ->	181372	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12854 - 12905
03		1178 X	177	-0-	-1001	-0-	2	1	175	2	N	-0-		-0-							
04		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	11	1	1094	2	N	-0-		-0-							
05		961 X	491	-0-	-470	-0-	5	1	486	2	N	-0-		-0-							
06		930 X	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	2	N	-0-		-0-							
07		1147 X	718	-0-	-429	-0-	7	1	711	2	N	-0-		-0-							
*08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	N	-0-		-0-							

REAGAN "B"												WELL #:	1	RRCID ->	182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	11940 - 13134
03		4588 X	4226	-0-	-362	-0-	42	1	4184	2	N	-0-		3							
04		4320 X	4198	-0-	-122	-0-	42	1	4156	2	N	-0-		3							
05		4464 X	4257	-0-	-207	-0-	42	1	4215	2	N	-0-		3							
06		4260 X	2611	-0-	-1649	-0-	26	1	2585	2	N	-0-		3							
07		4340 X	3931	-0-	-409	-0-	39	1	3892	2	N	-0-		3							
08		4340 X	3214	-0-	-1126	-0-	32	1	3182	2	N	-0-		3							

REAGAN "C"												WELL #:	1	RRCID ->	182895	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11770 - 12586
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	N	-0-		-0-							
04		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	N	-0-		-0-							
05		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	55	1	5501	2	N	-0-		-0-							
06		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-		-0-							
07		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	52	1	5249	2	N	-0-		-0-							
08		5425 X	5244	-0-	-181	-0-	52	1	5192	2	N	-0-		-0-							

MISCHER "A"												WELL #:	1	RRCID ->	183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12450 - 13458
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	2	N	-0-		7							
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-		7							
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-		7							
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-		7							
07		465 N	338	-0-	-127	-0-	3	1	335	2	N	-0-		7							
*08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-		7							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001												TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	22 1	2225 2	N		-0-			2
04		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	22 1	2155 2	N		-0-			2
05		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	22 1	2185 2	N		-0-			2
06		2160 N	2067	-0-	-93	-0-	20 1	2047 2	N		-0-			2
07		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	22 1	2173 2	N		-0-			2
*08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	22 1	2223 2	N		1			3
							1	9						

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001												TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	35 1	3535 2	N		-0-			-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30 1	3008 2	N		-0-			-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	30 1	3015 2	N		-0-			-0-
06		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	30 1	2988 2	N		-0-			-0-
07		3503 X	3241	-0-	-262	-0-	32 1	3209 2	N		-0-			-0-
*08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31 1	3117 2	N		-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001												TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844
03		3162 X	1989	-0-	-1173	-0-	20 1	1969 2	N		-0-			-0-
04		2670 X	2166	-0-	-504	-0-	21 1	2145 2	N		-0-			-0-
05		2666 X	2453	-0-	-213	-0-	24 1	2429 2	N		-0-			-0-
06		2580 X	2176	-0-	-404	-0-	22 1	2154 2	N		-0-			-0-
07		2542 X	2518	-0-	-24	-0-	25 1	2493 2	N		-0-			-0-
*08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	25 1	2523 2	N		-0-			-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001												TOTAL DEPTH	17790	PERF.14438 - 14595
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 1	387 2	N		-0-			-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	4 1	376 2	N		-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	4 1	389 2	N		-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	4 1	372 2	N		-0-			-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	4 1	381 2	N		-0-			-0-
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	4 1	363 2	N		-0-			-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001												TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920
03		3100 X	2865	-0-	-235	-0-	28 1	2837 2	N		-0-			-0-
04		3300 X	2876	-0-	-424	-0-	28 1	2848 2	N		-0-			-0-
05		3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	25 1	2487 2	N		-0-			-0-
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36 1	3620 2	N		-0-			-0-
07		3534 X	2191	-0-	-1343	-0-	22 1	2169 2	N		-0-			-0-
08		2976 X	2494	-0-	-482	-0-	25 1	2469 2	N		-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001												TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789
03		7998 X	7276	-0-	-722	-0-	72 1	7204 2	N		-0-			-0-
04		7470 X	5736	-0-	-1734	-0-	57 1	5679 2	N		-0-			-0-
05		7533 X	6444	-0-	-1089	-0-	64 1	6380 2	N		-0-			-0-
06		7290 X	6029	-0-	-1261	-0-	60 1	5969 2	N		-0-			-0-
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	85 1	8462 2	N		-0-			-0-
*08		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	77 1	7676 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
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

03		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	42 1	4208 2	2	N	-0-			12
04		4260 X	4037	-0-	-223	-0-	40 1	3997 2	2	N	-0-			12
05		4402 X	4147	-0-	-255	-0-	41 1	4106 2	2	N	-0-			12
06		4110 X	3982	-0-	-128	-0-	39 1	3943 2	2	N	-0-			12
07		4247 X	4100	-0-	-147	-0-	41 1	4059 2	2	N	-0-			12
08		4185 X	3920	-0-	-265	-0-	39 1	3881 2	2	N	-0-			12

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34 1	3438 2	2	N	-0-			-0-
04		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	22 1	2243 2	2	N	-0-			-0-
05		2077 X	763	-0-	-1314	-0-	8 1	755 2	2	N	-0-			-0-
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	23 1	2261 2	2	N	-0-			-0-
07		2077 X	1093	-0-	-984	-0-	11 1	1082 2	2	N	-0-			-0-
08		2077 X	1451	-0-	-626	-0-	14 1	1437 2	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
03		7347 X	6516	-0-	-831	-0-	65 1	6451 2	2	N	-0-			-0-
04		6660 X	6103	-0-	-557	-0-	60 1	6043 2	2	N	-0-			-0-
05		6882 X	6269	-0-	-613	-0-	62 1	6207 2	2	N	-0-			-0-
06		6390 X	5889	-0-	-501	-0-	58 1	5831 2	2	N	-0-			-0-
07		6603 X	6117	-0-	-486	-0-	61 1	6056 2	2	N	-0-			-0-
08		6510 X	6093	-0-	-417	-0-	60 1	6033 2	2	N	-0-			-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
03		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	106 1	10624 2	2	N	-0-			-0-
04		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	91 1	9092 2	2	N	-0-			-0-
05		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	88 1	8834 2	2	N	-0-			-0-
06		8760 X	8404	-0-	-356	-0-	83 1	8321 2	2	N	-0-			-0-
07		9052 X	8449	-0-	-603	-0-	84 1	8365 2	2	N	-0-			-0-
08		9796 X	8389	-0-	-1407	-0-	83 1	8306 2	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
03		1395 N	1046	-0-	-349	-0-	10 1	1036 2	2	N	-0-			-0-
04		960 N	470	-0-	-490	-0-	5 1	465 2	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	425	-0-	-815	-0-	4 1	421 2	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	291	-0-	-729	-0-	3 1	288 2	2	N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	19 1	1851 2	2	N	-0-			-0-
*08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	15 1	1513 2	2	N	-0-			-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
03		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	14 1	1411 2	2	N	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14 1	1368 2	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	13 1	1300 2	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	12 1	1236 2	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	11 1	1090 2	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	12 1	1181 2	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	15 1	1526 2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1011	-0-	-459	-0-	10 1	1001 2	N	-0-			-0-
05	1519 X	242	-0-	-1277	-0-	2 1	240 2	N	-0-			-0-
06	1500 X	195	-0-	-1305	-0-	2 1	193 2	N	-0-			-0-
07	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	4 1	437 2	N	-0-			-0-
08	1550 X	549	-0-	-1001	-0-	5 1	543 2	N	1			1
						1 9						

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	72 1	7155 2	N	-0-			-0-
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	70 1	6972 2	N	-0-			-0-
05	6913 X	5926	-0-	-987	-0-	59 1	5867 2	N	-0-			-0-
06	6990 X	5122	-0-	-1868	-0-	51 1	5071 2	N	-0-			-0-
07	7285 X	4878	-0-	-2407	-0-	48 1	4830 2	N	-0-			-0-
08	7223 X	4700	-0-	-2523	-0-	47 1	4653 2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

03	682 N	629	-0-	-53	-0-	6 1	623 2	N	-0-			-0-
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	6 1	589 2	N	-0-			-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6 1	609 2	N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	7 1	651 2	N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N	-0-			-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	6 1	594 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

03	6975 X	6852	-0-	-123	-0-	68 1	6784 2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6550	-0-	-260	-0-	65 1	6485 2	N	-0-			-0-
05	7037 X	4641	-0-	-2396	-0-	46 1	4595 2	N	-0-			-0-
06	6810 X	3193	-0-	-3617	-0-	32 1	3161 2	N	-0-			-0-
07	6851 X	4165	-0-	-2686	-0-	41 1	4124 2	N	-0-			-0-
*08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	65 1	6536 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

03	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	60 1	6032 2	N	-0-			-0-
04	6870 X	5662	-0-	-1208	-0-	56 1	5606 2	N	-0-			-0-
05	7099 X	5934	-0-	-1165	-0-	59 1	5875 2	N	-0-			-0-
06	6870 X	5819	-0-	-1051	-0-	58 1	5761 2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	60 1	6023 2	N	-0-			-0-
08	6107 X	6106	-0-	-1	-0-	60 1	6046 2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	14 1	1360 2	N	-0-			1
04	1800 X	567	-0-	-1233	-0-	6 1	561 2	N	-0-			1
05	1860 X	560	-0-	-1300	-0-	6 1	554 2	N	-0-			1
06	1800 X	1194	-0-	-606	-0-	12 1	1182 2	N	-0-			1
07	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	10 1	1026 2	N	-0-			1
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	9 1	914 2	N	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770												
03		4495 X	1214	-0-	-3281	-0-	12	1	1202	2	N	-0-
04		4350 X	216	-0-	-4134	-0-	2	1	214	2	N	-0-
05		4464 X	188	-0-	-4276	-0-	2	1	186	2	N	-0-
06		4320 X	284	-0-	-4036	-0-	3	1	281	2	N	-0-
07		4061 X	429	-0-	-3632	-0-	4	1	425	2	N	-0-
08		1209 X	125	-0-	-1084	-0-	1	1	124	2	N	-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
03		4526 X	4517	-0-	-9	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-
04		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-
05		4526 X	4268	-0-	-258	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	46	1	4570	2	Y	-0-
07		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-
08		4526 X	3981	-0-	-545	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	N	-0-
04		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	33	1	3299	2	N	-0-
05		3503 X	3251	-0-	-252	-0-	32	1	3219	2	N	-0-
06		3390 X	3133	-0-	-257	-0-	31	1	3102	2	N	-0-
07		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	31	1	3125	2	N	-0-
08		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	33	1	3256	2	N	-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
03		3038 X	976	-0-	-2062	-0-	10	1	966	2	N	-0-
04		2040 X	1466	-0-	-574	-0-	15	1	1451	2	N	-0-
05		2108 X	1409	-0-	-699	-0-	14	1	1395	2	N	-0-
06		2040 X	1389	-0-	-651	-0-	14	1	1375	2	N	-0-
07		1519 X	1184	-0-	-335	-0-	12	1	1172	2	N	-0-
08		1395 N	413	-0-	-982	-0-	4	1	409	2	N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
03		7068 X	6540	-0-	-528	-0-	65	1	6475	2	N	-0-
04		6840 X	6145	-0-	-695	-0-	61	1	6084	2	N	-0-
05		7068 X	6282	-0-	-786	-0-	62	1	6220	2	N	-0-
06		6330 X	5734	-0-	-596	-0-	57	1	5677	2	N	-0-
07		6541 X	5853	-0-	-688	-0-	58	1	5795	2	N	-0-
08		6324 X	5821	-0-	-503	-0-	58	1	5763	2	N	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
03		6014 X	4184	-0-	-1830	-0-	41	1	4143	2	N	-0-
04		5520 X	4121	-0-	-1399	-0-	41	1	4080	2	N	-0-
05		5704 X	5373	-0-	-331	-0-	53	1	5320	2	N	-0-
06		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	55	1	5494	2	N	-0-
07		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	N	-0-
*08		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	55	1	5471	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12938 - 12984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	31	1	3146	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	3027	-0-	-423	-0-	30	1	2997	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	2980	-0-	-430	-0-	30	1	2950	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	27	1	2749	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	199	-0-	-3025	-0-	2	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	156	-0-	-3006	-0-	2	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	13024 - 13056	
03	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	29	1	2947	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2918	-0-	-172	-0-	29	1	2889	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	30	1	2950	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2970 X	2107	-0-	-863	-0-	21	1	2086	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	28	1	2847	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12677 - 13676	
03	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	11	1	1068	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	6	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	548	-0-	-1126	-0-	5	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	12	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.	12574 - 12927	
03	3286 X	2136	-0-	-1150	-0-	21	1	2115	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	20	1	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	2257	-0-	-471	-0-	22	1	2235	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	19	1	1914	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12482 - 12862	
03	4650 X	3029	-0-	-1621	-0-	30	1	2999	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	828	-0-	-3972	-0-	8	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	693	-0-	-4267	-0-	7	1	686	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	50	1	5047	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	3122	-0-	-1683	-0-	31	1	3091	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12124 - 13082	
03	4960 X	4691	-0-	-269	-0-	46	1	4645	2	N	-0-	-0-	174
04	4740 X	4584	-0-	-156	-0-	45	1	4539	2	N	-0-	-0-	174
05	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	45	1	4548	2	N	-0-	-0-	174
06	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	39	1	3941	2	N	-0-	-0-	174
07	4774 X	4346	-0-	-428	-0-	43	1	4303	2	N	-0-	-0-	174
08	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	36	1	3629	2	N	-0-	-0-	174

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12830 - 12860	
03	8060 X	7611	-0-	-449	-0-	75	1	7536	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7800 X	7485	-0-	-315	-0-	74	1	7411	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7781 X	7564	-0-	-217	-0-	75	1	7489	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7470 X	7129	-0-	-341	-0-	71	1	7058	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7750 X	7163	-0-	-587	-0-	71	1	7092	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	73	1	7275	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	3262	-0-	-86	-0-	32	1	3230	2	N	-0-			10
04	3240 X	3158	-0-	-82	-0-	31	1	3127	2	N	-0-			10
05	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	32	1	3176	2	N	-0-			10
06	3150 X	3087	-0-	-63	-0-	31	1	3056	2	N	-0-			10
07	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			10
08	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	31	1	3063	2	N	-0-			10

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
03	6231 X	5358	-0-	-873	-0-	53	1	5305	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5104	-0-	-836	-0-	51	1	5053	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	5457	-0-	-247	-0-	54	1	5403	2	N	-0-			-0-
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5350	-0-	-44	-0-	53	1	5297	2	N	-0-			-0-
*08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
03	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3432	-0-	-78	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3215	-0-	-412	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
03	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	20	1	2015	2	Y	-0-			-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1783	-0-	-418	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
03	4340 X	4165	-0-	-175	-0-	41	1	4124	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	4067	-0-	-13	-0-	40	1	4027	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	35	1	3524	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	36	1	3603	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2323	-0-	-1893	-0-	23	1	2300	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
03	4836 X	3018	-0-	-1818	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4359	-0-	-201	-0-	43	1	4316	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4146	-0-	-566	-0-	41	1	4105	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4070	-0-	-430	-0-	40	1	4030	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	42	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5394 X	5071	-0-	-323	-0-			50	1	5021	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4771	-0-	-449	-0-			47	1	4724	2	N	-0-			-0-
05	5394 X	4705	-0-	-689	-0-			47	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-			53	1	5308	2	N	-0-			-0-
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-			60	1	6039	2	N	-0-			-0-
*08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-			52	1	5154	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980																
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-			59	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5676	-0-	-24	-0-			56	1	5620	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	6096	-0-	-42	-0-			60	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5524	-0-	-416	-0-			55	1	5469	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	6045	-0-	-93	-0-			60	1	5985	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5049	-0-	-1058	-0-			50	1	4999	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																
03	372 N	234	-0-	-138	-0-			2	1	232	2	N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-			1	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-			2	1	153	2	N	-0-			-0-
06	240 N	40	-0-	-200	-0-			40	2			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-			2	1	199	2	N	-0-			-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-			1	1	61	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775																
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-			75	1	7489	2	N	-0-			-0-
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-			60	1	5972	2	N	-0-			-0-
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-			57	1	5738	2	N	-0-			-0-
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-			57	1	5651	2	N	-0-			-0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-			54	1	5436	2	N	-0-			-0-
*08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-			56	1	5572	2	N	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520																
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-			26	1	2594	2	Y	-0-			18
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			25	1	2491	2	Y	-0-			18
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-			26	1	2592	2	Y	-0-			18
06	2550 N	2480	-0-	-70	-0-			25	1	2455	2	Y	-0-			18
07	2604 N	2487	-0-	-117	-0-			24	1	2446	2	Y	15			33
								17	9							
08	2604 N	2535	-0-	-69	-0-			25	1	2458	2	Y	47			80
								52	9							

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-			60	1	5994	2	N	-0-			5
04	5790 X	5731	-0-	-59	-0-			57	1	5674	2	N	-0-			5
05	6169 X	5775	-0-	-394	-0-			57	1	5718	2	N	-0-			5
06	5970 X	5635	-0-	-335	-0-			56	1	5579	2	N	-0-			5
07	6169 X	5737	-0-	-432	-0-			57	1	5680	2	N	-0-			5
08	5859 X	5632	-0-	-227	-0-			56	1	5576	2	N	-0-			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13175	PERF.12824	- 12868		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	60	1	5980	2	N	-0-	-0-
04	6210	X	5857	-0-	-353	-0-	58	1	5799	2	N	-0-	-0-
05	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	60	1	6003	2	N	-0-	-0-
06	6150	X	5793	-0-	-357	-0-	57	1	5736	2	N	-0-	-0-
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	61	1	6069	2	N	-0-	-0-
08	6076	X	6016	-0-	-60	-0-	60	1	5956	2	N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764		
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	N	-0-	-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	N	-0-	-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	15	1	1536	2	N	-0-	-0-
06	1470	N	996	-0-	-474	-0-	10	1	986	2	N	-0-	-0-
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	14	1	1369	2	N	-0-	-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	14	1	1436	2	N	-0-	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 13310	PERF.12406	- 13304		
03	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	43	1	4339	2	N	-0-	-0-
04	4740	X	4281	-0-	-459	-0-	42	1	4239	2	N	-0-	-0-
05	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	41	1	4083	2	N	-0-	-0-
06	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	42	1	4192	2	N	-0-	-0-
07	4495	X	3912	-0-	-583	-0-	39	1	3873	2	N	-0-	-0-
08	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	41	1	4065	2	N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID -> 206933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12948	PERF.12208	- 12785		
03	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	32	1	3237	2	N	-0-	-0-
04	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	30	1	3033	2	N	-0-	-0-
05	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	29	1	2851	2	N	-0-	-0-
06	3210	X	2977	-0-	-233	-0-	29	1	2948	2	N	-0-	-0-
07	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	32	1	3201	2	N	-0-	-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	N	-0-	-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 218076		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788	- 13919		
03	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	32	1	3228	2	N	-0-	-0-
04	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	31	1	3141	2	N	-0-	-0-
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	32	1	3183	2	N	-0-	-0-
06	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	31	1	3052	2	N	-0-	-0-
07	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	N	-0-	-0-
08	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	32	1	3184	2	N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID -> 226297		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786		
03	3627	X	2801	-0-	-826	-0-	28	1	2773	2	N	-0-	-0-
04	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	25	1	2496	2	N	-0-	-0-
05	3565	X	2547	-0-	-1018	-0-	25	1	2522	2	N	-0-	-0-
06	3060	X	1904	-0-	-1156	-0-	19	1	1885	2	N	-0-	-0-
07	3162	X	400	-0-	-2762	-0-	4	1	396	2	N	-0-	-0-
08	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	2	1	158	2	N	-0-	-0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID -> 226902		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662		
03	12462	X	11813	-0-	-649	-0-	117	1	11696	2	N	-0-	-0-
04	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	112	1	11214	2	N	-0-	-0-
05	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	112	1	11218	2	N	-0-	-0-
06	11430	X	10890	-0-	-540	-0-	108	1	10782	2	N	-0-	-0-
07	11811	X	9500	-0-	-2311	-0-	94	1	9406	2	N	-0-	-0-
08	11811	X	11497	-0-	-314	-0-	114	1	11383	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
APPROACH OPERATING LLC 028625														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH 12117	PERF. 9736 - 10478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	500	-0-	-244	-0-	9	1	491	2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	-0-			-0-
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	2	N	-0-			-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH 11755	PERF. 11256 - 11536			
03	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	91	1	4919	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	5076	-0-	-264	-0-	222	1	4854	2	N	-0-			-0-
05	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	232	1	5112	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5036	-0-	-154	-0-	203	1	4833	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4352	-0-	-1011	-0-	159	1	4193	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5206	-0-	5206	5206	212	1	4994	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH 12008	PERF. 9674 - 11534			
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	78	1	4240	2	N	-0-			-0-
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	135	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	N	-0-			-0-
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2809	-0-	-43	-0-	102	1	2707	2	N	-0-			-0-
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3724	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11370 - 11685			
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	N	-0-			-0-
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-			-0-
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11324 - 11435			
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	45	1	2469	2	N	-0-			-0-
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2517	2	N	-0-			-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3067	-0-	67	67	123	1	2944	2	N	-0-			-0-
07	2129 N	2062	-0-	-67	-0-	75	1	1987	2	N	-0-			-0-
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	95	1	2232	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11310 - 11437			
03	1953 X	1342	-0-	-611	-0-	24	1	1318	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1019	-0-	-661	-0-	45	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	816	-0-	-920	-0-	35	1	781	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	1373	-0-	-457	-0-	55	1	1318	2	N	-0-			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-			-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9947 - 11510			
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	22	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	51	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	48	1	1148	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	953	-0-	-256	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		651 X	139	-0-	-512	-0-	3 1	136 2	N	-0-		-0-
04		630 X	352	-0-	-278	-0-	15 1	337 2	N	-0-		-0-
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	-0-		-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	-0-		-0-
07		372 N	98	-0-	-274	-0-	4 1	94 2	N	-0-		-0-
08		713 N	474	-0-	-239	-0-	19 1	455 2	N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
03		3007 X	2627	-0-	-380	-0-	47 1	2580 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2798	-0-	-112	-0-	122 1	2676 2	N	-0-		-0-
05		2914 X	715	-0-	-2199	-0-	31 1	684 2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2578	-0-	-152	-0-	104 1	2474 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2309	-0-	-574	-0-	84 1	2225 2	N	-0-		-0-
*08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	109 1	2557 2	N	-0-		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
03		45322 X	32958	-0-	-12364	-0-	899 1	32059 2	N	-0-		-0-
04		43440 X	30726	-0-	-12714	-0-	930 1	29796 2	N	-0-		-0-
05		40796 X	30094	-0-	-10702	-0-	821 1	29273 2	N	-0-		-0-
06		35640 X	27425	-0-	-8215	-0-	813 1	26612 2	N	-0-		-0-
07		36828 X	29904	-0-	-6924	-0-	830 1	29074 2	N	-0-		-0-
08		29326 X	27290	-0-	-2036	-0-	731 1	26559 2	N	-0-		-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180												
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915												
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	966	-0-	-174	-0-	966 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977 2		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
03		314309 X	309868	-0-	-4441	-0-	309859 2	9 9	N	8	8 8	-0-
04		304170 X	300670	-0-	-3500	-0-	300670 2		N	-0-		-0-
05		316789 X	304797	-0-	-11992	-0-	304790 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		306570 X	288379	-0-	-18191	-0-	288366 2	13 9	N	12	12 8	-0-
07		316789 X	301498	-0-	-15291	-0-	301483 2	15 9	N	14	14 8	-0-
08		307086 X	298554	-0-	-8532	-0-	298554 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FISHER, ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 095961										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	1019 2	Y	5		9	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40 1	719 2	Y	2	6 1	5	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	Y	3	4 1	4	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91 1	1541 2	Y	3		7	
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63 1	1098 2	Y	-0-	4 1	3	
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59 1	970 2	Y	1		4	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 096326			COMPL. DATE 11/20/1980			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712		
03	2325 X	2201	-0-	-124	-0-	120 1	2073 2	Y	7		13							
04	2250 X	1998	-0-	-252	-0-	107 1	1885 2	Y	5	8 1	10							
05	2325 X	1994	-0-	-331	-0-	106 1	1886 2	Y	2	8 1	4							
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	103 1	1730 2	Y	4		8							
*07	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	118 1	2040 2	Y	3	5 1	6							
*08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	154 1	2546 2	Y	1		7							

ALEXANDER, K. V.										WELL #: 1 RRCID -> 096664			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356		
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	37 1	643 2	Y	4		9							
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	69 1	1207 2	Y	2	5 1	6							
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47 1	828 2	Y	3	5 1	4							
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	644 2	Y	4		8							
07	775 N	674	-0-	-101	-0-	37 1	636 2	Y	1	5 1	4							
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	40 1	652 2	Y	1		5							

RAMBO, C. C.										WELL #: 1 RRCID -> 097180			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186		
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63 1	1078 2	Y	-0-		-0-							
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	60 1	1053 2	Y	-0-		-0-							
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	61 1	1071 2	Y	-0-		-0-							
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	60 1	1011 2	Y	-0-		-0-							
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	61 1	1045 2	Y	1		1							
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	64 1	1058 2	Y	-0-		1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	159	1	2730	2	Y	6		11
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	4	7 1	8
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	2	7 1	3
06	2460 N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-		3
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1	2 1	2
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	147	1	2434	2	Y	1		3

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	7		12
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	2	7 1	7
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	3	6 1	4
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3		7
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1	4 1	4
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	1		5

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
03	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	110	1	1902	2	Y	4		9
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	2	Y	3	5 1	7
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	6	6 1	7
*06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	6		13
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8 1	7
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	1		8

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	5		9
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5 1	7
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	3	6 1	4
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4		8
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5 1	4
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	1		5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	357	1	6147	2	Y	5	9
							6	9					
04		5910 X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5 1
							3	9					7
05		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	299	1	5273	2	Y	5	6 1
							6	9					6
*06		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	5	11
							6	9					
07		6510 X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7 1
							3	9					7
08		6324 X	5660	-0-	-664	-0-	323	1	5336	2	Y	1	8
							1	9					

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902													
03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	315	1	5421	2	Y	7	12
							8	9					
04		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7 1
							4	9					9
05		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	299	1	5265	2	Y	7	8 1
							8	9					8
*06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	11	19
							12	9					
07		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12 1
							1	9					8
08		5549 X	5391	-0-	-158	-0-	307	1	5083	2	Y	1	9
							1	9					

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518													
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	5	9
							6	9					
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5 1
							2	9					6
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	2	5 1
							2	9					3
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5	8
							6	9					
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5 1
							3	9					6
*08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	1	7
							1	9					

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464													
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	Y	5	9
							6	9					
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5 1
							3	9					7
*05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	Y	7	6 1
							8	9					8
*06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	6	14
							7	9					
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9 1
							2	9					7
*08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2046	2	Y	1	8
							1	9					

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

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
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40 1 7 9	687 2	Y	6		11
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	734 2	Y	1	7 1	5
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	809 2	Y	3	5 1	3
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	780 2	Y	3		6
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47 1	819 2	Y	-0-	4 1	2
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	826 2	Y	1		3

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

03	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	136 1 8 9	2343 2	Y	7		13
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9	2091 2	Y	2	8 1	7
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	127 1 2 9	2245 2	Y	2	6 1	3
06	2400 N	2115	-0-	-285	-0-	118 1 3 9	1994 2	Y	3		6
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	132 1 1 9	2266 2	Y	1	4 1	3
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2261 2	Y	1		4

 DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116 1 7 9	1995 2	Y	6		9
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9	1855 2	Y	3	5 1	7
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110 1	1935 2	Y	-0-	6 1	1
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	111 1 3 9	1870 2	Y	3		4
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110 1	1904 2	Y	-0-	2 1	2
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	117 1 2 9	1935 2	Y	2		4

 FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	366 1 7 9	6293 2	Y	6		10
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	322 1 3 9	5674 2	Y	3	6 1	7
*05	6138 X	5725	-0-	-413	-0-	307 1 4 9	5414 2	Y	4	6 1	5
06	5940 X	4899	-0-	-1041	-0-	274 1 4 9	4621 2	Y	4		9
07	6138 X	5883	-0-	-255	-0-	323 1 4 9	5556 2	Y	4	6 1	7
08	6355 X	5806	-0-	-549	-0-	332 1 1 9	5473 2	Y	1		8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860	- 12924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	4					9
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	2	5	1			6
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-	5	1			1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	2	Y	3					4
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1			2
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	2	Y	1					3

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916	- 11612			
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	69	1	1195	2	Y	6					9
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	4	6	1			7
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	2	6	1			3
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	69	1	1150	2	Y	5					8
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	67	1	1149	2	Y	3	5	1			6
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	Y	1					7

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11269	- 11454			
03	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	247	1	4257	2	Y	4					8
04	4560 X	3957	-0-	-603	-0-	212	1	3742	2	Y	3	5	1			6
05	4712 X	4659	-0-	-53	-0-	249	1	4403	2	Y	6	5	1			7
*06	4350 X	3619	-0-	-731	-0-	203	1	3410	2	Y	5					12
07	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1			7
*08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	1					8

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762	- 12756			
03	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	144	1	2483	2	Y	7					13
04	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	122	1	2162	2	Y	2	8	1			7
*05	3100 X	2018	-0-	-1082	-0-	108	1	1906	2	Y	4	6	1			5
06	2550 X	769	-0-	-1781	-0-	43	1	724	2	Y	2					7
07	2635 X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4	1			4
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	1					5

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
Devon Energy Production Co, L.P.//CONT.// 216378												
Loreant, Clifford WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132 1	2267 2	Y	5		10	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	123 3	2167 2	Y	3	6 1	7	
*05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	126 8	2219 2	Y	7	6 1	8	
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	126 7	2127 2	Y	6		14	
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	129 2	2215 2	Y	2	9 1	7	
*08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	135 1	2236 2	Y	1		8	

Duncan, J. J. Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747												
03	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	128 4	2197 2	Y	4		7	
04	2400 X	1832	-0-	-568	-0-	99 1	1732 2	Y	1	4 1	4	
05	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	95 1	1662 2	Y	1	3 1	2	
06	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	114 3	1932 2	Y	3		5	
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	110 2	1908 2	Y	2	3 1	4	
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	114 1	1896 2	Y	1		5	

Frier, Michael -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919												
03	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	208 7	3583 2	Y	6		10	
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	231 3	4075 2	Y	3	6 1	7	
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	245 2	4308 2	Y	2	6 1	3	
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237 6	4004 2	Y	5		8	
07	4340 X	3975	-0-	-365	-0-	218 4	3753 2	Y	4	5 1	7	
08	4557 X	3565	-0-	-992	-0-	203 1	3361 2	Y	1		8	

Fisher, Roy WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	58 1	997 2	Y	1		3	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50 1	884 2	Y	-0-	2 1	1	
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43 1	759 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	1020 N	766	-0-	-254	-0-	42 3	721 2	Y	3		3	
07	961 N	646	-0-	-315	-0-	36 1	610 2	Y	-0-	2 1	1	
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	35 1	587 2	Y	-0-		1	

Whaley, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	183	1	3142	2	Y	7			13
04	3360 X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8	1	10
05	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	183	1	3236	2	Y	2	8	1	4
*06	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	178	1	2998	2	Y	4			8
07	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	178	1	3051	2	Y	3	5	1	6
08	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3100	2	Y	2			8

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	280	1	4822	2	Y	7			13
04	4650 X	4572	-0-	-78	-0-	245	1	4321	2	Y	5	8	1	10
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	259	1	4564	2	Y	3	8	1	5
*06	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	253	1	4262	2	Y	4			9
07	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	248	1	4260	2	Y	4	6	1	7
*08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1	4636	2	Y	2			9

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	168	1	2894	2	Y	6			11
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	156	1	2742	2	Y	4	7	1	8
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	164	1	2901	2	Y	7	7	1	8
*06	2970 X	2900	-0-	-70	-0-	162	1	2732	2	Y	5			13
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	165	1	2834	2	Y	2	8	1	7
*08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	169	1	2787	2	Y	1			8

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
03	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	115	1	1974	2	Y	4			8
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	4	5	1	7
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	2	Y	5	6	1	6
*06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	111	1	1884	2	Y	2			8
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	113	1	1954	2	Y	1	5	1	4
08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	117	1	1942	2	Y	1			5

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905												
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		
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 2	Y		-0-	-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	117 1	2070 2	Y		-0-	-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	122 1	2142 2	Y		-0-	-0-
06		2160 N	2098	-0-	-62	-0-	118 1	1980 2	Y		-0-	-0-
07		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	121 1	2076 2	Y		-0-	-0-
08		2139 N	1775	-0-	-364	-0-	101 1	1674 2	Y		-0-	-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350												
03		1147 N	809	-0-	-338	-0-	44 1	765 2	Y		-0-	-0-
04		810 N	710	-0-	-100	-0-	38 1	672 2	Y		-0-	-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	39 1	677 2	Y		-0-	-0-
06		780 N	627	-0-	-153	-0-	35 1	592 2	Y		-0-	-0-
07		744 N	625	-0-	-119	-0-	34 1	591 2	Y		-0-	-0-
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	40 1	652 2	Y		-0-	-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783												
03		2697 N	2541	-0-	-156	-0-	139 1	2402 2	Y		-0-	-0-
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	116 1	2047 2	Y		-0-	-0-
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	142 1	2501 2	Y		1	1
							1 9					
06		2460 N	2420	-0-	-40	-0-	136 1	2283 2	Y		1	2
							1 9					
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	138 1	2367 2	Y		1 1	2
							1 9					
*08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	149 1	2458 2	Y		-0-	2

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	144 1	2483 2	Y		-0-	-0-
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	132 1	2323 2	Y		-0-	-0-
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	135 1	2370 2	Y		1	1
							1 9					
06		2550 N	2358	-0-	-192	-0-	132 1	2225 2	Y		1	2
							1 9					
07		2542 N	2360	-0-	-182	-0-	130 1	2229 2	Y		1 1	2
							1 9					
08		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	132 1	2186 2	Y		-0-	2

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
03		2821 N	2626	-0-	-195	-0-	144 1	2482 2	Y		-0-	-0-
04		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	137 1	2415 2	Y		-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	124 1	2175 2	Y		1	1
							1 9					
06		2550 N	2312	-0-	-238	-0-	130 1	2181 2	Y		1	2
							1 9					
07		2635 N	2295	-0-	-340	-0-	126 1	2168 2	Y		1 1	2
							1 9					
*08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	140 1	2307 2	Y		-0-	2

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	127 1	2187 2	Y		-0-	-0-
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	130 1	2291 2	Y		-0-	-0-
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	129 1	2273 2	Y		-0-	-0-
06		2190 N	1940	-0-	-250	-0-	109 1	1831 2	Y		-0-	-0-
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	153 1	2633 2	Y		-0-	-0-
*08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	160 1	2656 2	Y		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221677		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11544 - 13258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR L.		WELL #: 5		RRCID -> 221709		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12019 - 12259				
03	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	181	1	3130	2	N	9			144
						10	9							
04	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	174	1	3060	2	N	7			151
						8	9							
05	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	172	1	3044	2	N	8			159
						9	9							
06	3210 X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	2935	2	N	8			167
						9	9							
07	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	2991	2	N	9			176
						10	9							
08	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2801	2	N	3			179
						3	9							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226304		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11671 - 11681				
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	2	Y	7			13
						8	9							
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	3562	2	Y	3	8	1	8
						3	9							
05	3875 X	3840	-0-	-35	-0-	206	1	3634	2	Y	-0-	7	1	1
06	3750 X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	3477	2	Y	3			4
						3	9							
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
*08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	223	1	3680	2	Y	1			4
						1	9							

LEAMON, NESTOR		WELL #: 7H		RRCID -> 228171		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.12155 - 14170				
03	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	496	1	8544	2	N	-0-			75
04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	475	1	8391	2	N	31			106
						34	9							
05	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	489	1	8607	2	N	3			109
						3	9							
06	8400 X	8388	-0-	-12	-0-	469	1	7910	2	N	8			117
						9	9							
07	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	2	N	4			121
						4	9							
08	7967 X	7880	-0-	-87	-0-	449	1	7428	2	N	3			124
						3	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007												TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	4800	2	Y	-0-			-0-
04	4230 X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	3036	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	2735	-0-	-1636	-0-	147	1	2588	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	2568	-0-	-1662	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	131	1	2270	2	Y	1			1
*08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-			1

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007												TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748 - 13120
03	2759 X	1360	-0-	-1399	-0-	74	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-			-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	165	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2576	2	N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005												TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877
03	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	57	1	2153	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	56	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	123	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1709	-0-	-421	-0-	157	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1478	-0-	-661	-0-	163	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1287	-0-	-666	-0-	132	1	1155	2	N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 - 14653
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	15	1	546	2	N	-0-			-0-
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	13	1	458	2	N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	-0-			-0-
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	2	N	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006												TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	73	1	3481	2	N	15			59
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	6			65
05	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	107	1	2905	2	N	6			71
06	2970 X	2364	-0-	-606	-0-	10	1	2337	2	N	15	70 1		16
07	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	19	1	2272	2	N	8			24
08	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	45	1	2882	2	N	-0-			24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195										
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81 1	2310 2	N	6	22
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	73 1	2060 2	N	4	26
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	105 1	2046 2	N	4	30
06	2310 N	1955	-0-	-355	-0-	35 1	1914 2	N	5 31 1	4
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	52 1	2353 2	N	5	9
*08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	68 1	2252 2	N	-0-	9

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755										
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127 1	2446 2	N	-0-	-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	125 1	2398 2	N	1 1 8	-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	166 1	2416 2	N	-0-	-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	85 1	2453 2	N	-0-	-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	98 1	2519 2	N	-0-	-0-
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	110 1	2367 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										
03	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	3 1	1285 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	3 1	1491 2	N	-0-	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	24 1	1389 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
07	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
08	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 2		N	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026										
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	198 1	6708 2	N	13	48
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	187 1	6293 2	N	7	55
05	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	289 1	6331 2	N	8	63
06	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	75 1	5957 2	N	14 62 1	15
07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	99 1	5853 2	N	9	24
*08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	139 1	5760 2	N	-0-	24

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664										
03	3751 X	3156	-0-	-595	-0-	170 1	2986 2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	176 1	3087 2	N	-0-	-0-
05	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	223 1	3053 2	N	1 1 8	-0-
06	3390 X	3080	-0-	-310	-0-	117 1	2963 2	N	-0-	-0-
07	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	129 1	2933 2	N	-0-	-0-
*08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	166 1	3243 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	2729	-0-	-2169	-0-	17	1	2712	2	N	-0-		-0-
04	4680 X	2683	-0-	-1997	-0-	17	1	2665	2	N	1	1 8	-0-
05	3906 X	3095	-0-	-811	-0-	67	1	3028	2	N	-0-		-0-
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-		-0-
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	4	1	3081	2	N	-0-		-0-
REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.14665	- 14896	
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-		-0-
05	310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	167	2	N	1	1 8	-0-
06	3000 N	19291	-0-	16291	16291	874	1	18417	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	32095	-0-	28995	45286	1558	1	30537	2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	7612	-0-	4512	49798	421	1	7190	2	N	1	1 8	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862	- 12560	
03	11067 X	9843	-0-	-1224	-0-	524	1	9318	2	N	1	1 8	-0-
04	10620 X	9381	-0-	-1239	-0-	501	1	8878	2	N	2	2 8	-0-
05	10509 X	9543	-0-	-966	-0-	648	1	8893	2	N	2	2 8	-0-
06	10020 X	8900	-0-	-1120	-0-	333	1	8566	2	N	1	1 8	-0-
07	10354 X	9053	-0-	-1301	-0-	376	1	8676	2	N	1	1 8	-0-
08	9858 X	8728	-0-	-1130	-0-	422	1	8306	2	N	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244877	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220	- 12698	
03	5456 X	4053	-0-	-1403	-0-	172	1	3881	2	N	-0-		-0-
04	5430 X	4097	-0-	-1333	-0-	217	1	3880	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	4371	-0-	-1240	-0-	294	1	4077	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4314	-0-	-1116	-0-	159	1	4155	2	N	-0-		-0-
07	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	2	N	-0-		-0-
*08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	301	1	6013	2	N	-0-		-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360	
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	389	1	6111	2	N	-0-		-0-
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	449	1	7018	2	N	-0-		-0-
05	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	735	1	9145	2	N	-0-		-0-
06	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	387	1	8394	2	N	-0-		-0-
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	357	1	7044	2	N	-0-		-0-
08	9889 X	6949	-0-	-2940	-0-	382	1	6567	2	N	-0-		-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		251691	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574	- 11832	
REAGAN, GENEVA		WELL #:		3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574	- 11832	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH 11705	PERF. 5508 - 5554			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH 12370	PERF.11966 - 11976			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004										TOTAL DEPTH 14025	PERF.11048 - 12105			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005										TOTAL DEPTH 16500	PERF.14940 - 15508			
03		11842 X	10144	-0-	-1698	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
04		11460 X	7158	-0-	-4302	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
05		16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16537	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2		N	-0-			-0-
07		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	36652	2		N	-0-			-0-
*08		35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006										TOTAL DEPTH 16500	PERF.13438 - 14642			
03		3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
08		3007 N	2880	-0-	-127	-0-	2880	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH 16500	PERF.14382 - 15527			
03		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12067	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		11400 X	11126	-0-	-274	-0-	11125	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		11780 X	11378	-0-	-402	-0-	11378	2		N	-0-			-0-
06		11400 X	11260	-0-	-140	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
07		11780 X	11129	-0-	-651	-0-	11129	2		N	-0-			-0-
*08		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH 16660	PERF.14140 - 16234			
03		9641 X	9326	-0-	-315	-0-	9326	2		N	-0-			-0-
04		9330 X	8715	-0-	-615	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
05		9486 X	8582	-0-	-904	-0-	8580	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		8910 X	8672	-0-	-238	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
07		9424 X	8476	-0-	-948	-0-	8476	2		N	-0-			-0-
*08		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982 -	13276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611 2		N	-0-		-0-
04		17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17725 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	17387 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085 2		N	-0-		-0-
07		17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	17193 2		N	-0-		-0-
*08		19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	19116 2		N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770 -	14801
03		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3138	-0-	138	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
05		1819 N	1681	-0-	-138	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
07		1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
08		1333 X	1166	-0-	-167	-0-	1166 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
03		5735 X	414	-0-	-5321	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04		5550 X	560	-0-	-4990	-0-	560 2		N	-0-		-0-
05		4743 X	1401	-0-	-3342	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	404	-0-	-3436	-0-	404 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	173	-0-	-3640	-0-	173 2		N	-0-		-0-
08		1395 X	7	-0-	-1388	-0-	7 2		N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 -	16075
03		57908 X	54098	-0-	-3810	-0-	54098 2		N	-0-		-0-
04		57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	57778 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		59683 X	59683	-0-	-0-	-0-	59682 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		55222 X	55222	-0-	-0-	-0-	55222 2		N	-0-		-0-
07		57908 X	55947	-0-	-1961	-0-	55947 2		N	-0-		-0-
*08		53406 X	53406	-0-	-0-	-0-	53406 2		N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 -	15737
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		3100 N	4477	-0-	1377	-0-	4476 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2478 N	1101	-0-	-1377	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*08		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 -	16700
03		37510 X	26451	-0-	-11059	-0-	26451 2		N	-0-		-0-
04		33810 X	31689	-0-	-2121	-0-	31689 2		N	-0-		-0-
05		35894 X	35894	-0-	-0-	-0-	35894 2		N	-0-		-0-
06		33810 X	23174	-0-	-10636	-0-	23174 2		N	-0-		-0-
07		34565 X	30264	-0-	-4301	-0-	30264 2		N	-0-		-0-
*08		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	33841 2		N	-0-		-0-

EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 -	16525
03		227354 X	203498	-0-	-23856	-0-	203498 2		N	-0-		-0-
04		220020 X	194933	-0-	-25087	-0-	194933 2		N	-0-		-0-
05		227354 X	217813	-0-	-9541	-0-	217813 2		N	-0-		-0-
06		220020 X	181473	-0-	-38547	-0-	181473 2		N	-0-		-0-
07		227354 X	201699	-0-	-25655	-0-	201699 2		N	-0-		-0-
*08		206078 X	206078	-0-	-0-	-0-	206074 2	4 9	N	4	4 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691												
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2449 X	1718	-0-	-731	-0-	1718	2				-0-
04		2370 N	1690	-0-	-680	-0-	1690	2				-0-
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2				-0-
06		3000 N	3572	-0-	572	572	3572	2				-0-
07		3100 N	3309	-0-	209	781	3309	2				-0-
08		2449 N	1397	-0-	-1052	-0-	1397	2				-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
03		90179 X	59576	-0-	-30603	-0-	59576	2				-0-
04		92340 X	61009	-0-	-31331	-0-	61009	2				-0-
05		95418 X	71227	-0-	-24191	-0-	71226	2	1	9	1 8	-0-
06		92340 X	49490	-0-	-42850	-0-	49490	2				-0-
07		77097 X	60686	-0-	-16411	-0-	60686	2				-0-
*08		48973 X	48973	-0-	-0-	-0-	48970	2	3	9	3 8	-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
03		1262947 X	1262947	-0-	-0-	-0-	1262947	2				-0-
04		1170876 X	1170876	-0-	-0-	-0-	1170876	2				-0-
05		1100809 X	1100809	-0-	-0-	-0-	1100809	2				-0-
06		1064066 X	1064066	-0-	-0-	-0-	1064066	2				-0-
07		1044237 X	1044237	-0-	-0-	-0-	1044237	2				-0-
*08		1015136 X	1015136	-0-	-0-	-0-	1015114	2	22	9	20 8	-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
03		23839 X	6889	-0-	-16950	-0-	6888	2	1	9	1 8	-0-
04		28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2				-0-
05		25849 X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2				-0-
06		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22884	2				-0-
07		23839 X	19090	-0-	-4749	-0-	19090	2				-0-
*08		19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	19954	2	3	9	4 8	-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
03		73408 X	72349	-0-	-1059	-0-	72349	2				-0-
04		71040 X	68360	-0-	-2680	-0-	68360	2				-0-
05		73408 X	71952	-0-	-1456	-0-	71952	2				-0-
06		71040 X	63105	-0-	-7935	-0-	63105	2				-0-
07		73408 X	69626	-0-	-3782	-0-	69626	2				-0-
*08		69750 X	69750	-0-	-0-	-0-	69749	2	1	9	1 8	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584												
03		29698 X	1519	-0-	-28179	-0-	1519	2				-0-
04		2910 X	1260	-0-	-1650	-0-	1260	2				-0-
05		3007 X	1166	-0-	-1841	-0-	1166	2				-0-
06		2400 X	939	-0-	-1461	-0-	939	2				-0-
07		1674 X	366	-0-	-1308	-0-	366	2				-0-
*08		45205 X	45205	-0-	-0-	-0-	45205	2				-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966												
03		207917 X	132400	-0-	-75517	-0-	132399	2	1	9	1 8	-0-
04		185760 X	114151	-0-	-71609	-0-	114149	2	2	9	2 8	-0-
05		167555 X	116877	-0-	-50678	-0-	116873	2	4	9	4 8	-0-
06		153690 X	95287	-0-	-58403	-0-	95287	2				-0-
07		142476 X	92862	-0-	-49614	-0-	92862	2				-0-
*08		84971 X	75090	-0-	-9881	-0-	75089	2	1	9	1 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	273 1	2037 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2212	-0-	-98	-0-	229 1	1983 2	N	-0-			-0-
05		2294 N	2133	-0-	-161	-0-	262 1	1871 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2216	-0-	-34	-0-	318 1	1898 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	283 1	1868 2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1967	-0-	-172	-0-	322 1	1645 2	N	-0-			-0-

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2013 - P&A 12/31/13

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	105 1	1755 2	N	-0-			22
04		1710 N	1399	-0-	-311	-0-	79 1	1320 2	N	-0-			22
05		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	133 1	1740 2	N	-0-			22
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75 1	1787 2	N	-0-			22
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	85 1	1825 2	N	-0-			22
*08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97 1	1795 2	N	-0-			22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	187 1	1428 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	154 1	1365 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	174 1	1263 2	N	-0-			-0-
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	228 1	1383 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1295	-0-	-286	-0-	168 1	1127 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	208 1	1075 2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	84 1	1249 2	N	-0-			85
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	120 1	1781 2	N	-0-			85
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	169 1	2012 2	N	-0-			85
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	118 1	2370 2	N	-0-			85
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	106 1	1952 2	N	-0-			85
*08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	127 1	2053 2	N	-0-			85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	236 1	1755 2	N	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	184 1	1584 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1779	-0-	-298	-0-	220 1	1559 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1907	-0-	-13	-0-	274 1	1633 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	226 1	1487 2	N	-0-			-0-
*08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	297 1	1514 2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
Fortsom Oil Company //CONT.// 278563															
Autrey Unit Well #: 2 RRCID -> 190173 Compl. Date 06/19/2002 Total Depth 11620 Perf. 10868 - 11518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	147	1	2586	2	N	-0-			77
04		2880 X	2855	-0-	-25	-0-	154	1	2701	2	N	-0-			77
05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	258	1	3512	2	N	-0-			77
06		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	N	-0-			77
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	191	1	4351	2	N	-0-			77
*08		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	228	1	4441	2	N	-0-			77

Baxter Unit Well #: 2 RRCID -> 190636 Compl. Date 07/21/2002 Total Depth 11900 Perf. 11375 - 11800															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

Baxter Unit Well #: 3 RRCID -> 192386 Compl. Date 12/02/2002 Total Depth 12040 Perf. 11512 - 11589															
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-			95
04		750 N	559	-0-	-191	-0-	42	1	517	2	N	-0-			95
05		620 N	365	-0-	-255	-0-	32	1	333	2	N	-0-			95
06		630 N	422	-0-	-208	-0-	25	1	397	2	N	-0-			95
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	N	-0-			95
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			95

Autrey Unit Well #: 3 RRCID -> 194371 Compl. Date 01/07/2003 Total Depth 11853 Perf. 11378 - 11754															
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	10	1	369	2	N	-0-			45
04		600 N	484	-0-	-116	-0-	13	1	471	2	N	-0-			45
05		558 N	462	-0-	-96	-0-	19	1	443	2	N	-0-			45
06		360 N	130	-0-	-230	-0-	1	1	129	2	N	-0-			45
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	-0-			45
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-			45

Honea Unit Well #: 1 RRCID -> 197517 Compl. Date 09/11/2003 Total Depth 11400 Perf. 10932 - 11224															
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	2			110
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	2	N	5			115
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1744	2	N	3			118
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9			127
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-			127
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1606	2	N	-0-			127

Simmons Unit Well #: 4 RRCID -> 197618 Compl. Date 09/05/2003 Total Depth 11700 Perf. 11186 - 11544															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	N	12	135	1	60
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	13	9	2110	2	N	22			82
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	24	9	3042	2	N	-0-			82
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	189	1	2663	2	N	26			108
07	3100 N	3513	-0-	413	413	29	9	3430	2	N	32			140
*08	3861 X	3448	-0-	-413	-0-	48	1	3357	2	N	17	127	1	30
						35	9							
						72	1							
						19	9							

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	189	1	2460	2	N	-0-			107
04	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	175	1	2264	2	N	-0-			107
05	3100 N	3104	-0-	4	4	266	1	2838	2	N	-0-			107
06	2775 N	2771	-0-	-4	-0-	155	1	2616	2	N	-0-			107
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2716	2	N	-0-			107
08	3038 N	2785	-0-	-253	-0-	186	1	2599	2	N	-0-			107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	24	1	1745	2	N	-0-			62
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	26	1	1832	2	N	-0-			62
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	63	1	2129	2	N	-0-			62
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			62
07	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	3	1	1733	2	N	-0-			62
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	N	-0-			62

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2733	2	64	9	N	58			85
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	N	10			95
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	N	12			107
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3			110
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2			112
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1842	2	18	9	N	16	66	1	62

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			76
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			76
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	2	1	740	2	N	-0-			76
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-			76
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-			76
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-			76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3	61	1	22
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			22
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			22
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			22
07	1178 N	736	-0-	-442	-0-	733	2	3	9	N	3			25
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-			25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		32	1	1766	2	N	-0-	68
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		32	1	1749	2	N	-0-	68
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		61	1	1798	2	N	-0-	68
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		2	1	1987	2	N	-0-	68
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		11	1	2036	2	N	-0-	68
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		25	1	1993	2	N	-0-	68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		98	1	2283	2	N	-0-	40
04		1290 X	596	-0-	-694	-0-		25	1	571	2	N	-0-	40
05		1333 X	1182	-0-	-151	-0-		66	1	1116	2	N	-0-	40
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		76	1	2926	2	N	5	45
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		6	9					45
*08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		92	1	3033	2	N	-0-	45
								78	1	2073	2	N	-0-	45

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-	23
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-	23
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-	23
06		660 N	383	-0-	-277	-0-		383	2			N	-0-	23
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-		759	2	4	9	N	4	27
*08		726 N	726	-0-	-0-	-0-		720	2	6	9	N	5	32

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		76	1	1870	2	N	2	127
								2	9					
04		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		102	1	2510	2	N	-0-	127
05		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		143	1	2520	2	N	-0-	48
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		57	1	2420	2	N	17	65
								19	9					
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		70	1	2502	2	N	-0-	65
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		64	1	1810	2	N	-0-	65

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
03		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-		38	1	2333	2	N	42	42
								46	9					
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		37	1	2260	2	N	25	67
								28	9					
05		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		76	1	2362	2	N	1	68
								1	9					
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2377	2	2	9	N	2	70
07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		9	1	2419	2	N	-0-	70
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		26	1	2325	2	N	5	75
								6	9					

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1528	2	19	9	N	17	62
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-	62
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1490	2	7	9	N	6	68
06		1500 N	1176	-0-	-324	-0-		1157	2	19	9	N	17	85
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-	85
08		1488 N	1220	-0-	-268	-0-		1206	2	14	9	N	13	98

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	143	1	3765	2	N	-0-	-0-
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	198	1	4414	2	N	-0-	-0-
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	87	1	4358	2	N	-0-	-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-	-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	N	-0-	-0-
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	118	1	3390	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-	45
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	2	47
						2	9					
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	2	N	-0-	47
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	N	3	50
						3	9					
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	24	1	738	2	N	-0-	50
08	2263 N	411	-0-	-1852	-0-	16	1	395	2	N	-0-	50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	N	-0-	55
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	2	N	27	82
						30	9					
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	N	25	107
						28	9					
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	107
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-	107
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1	108

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
03	DLQ G-10	2973	-0-	2973	5328	203	1	2770	2	N	-0-	82
04	8542 X	3214	-0-	-5328	-0-	219	1	2981	2	N	13	95
						14	9					
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3578	2	N	-0-	95
06	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	160	1	2892	2	N	-0-	95
07	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	177	1	2946	2	N	-0-	95
08	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	190	1	2807	2	N	-0-	95

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	59	1	1197	2	N	-0-	112
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	N	-0-	112
05	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	100	1	1534	2	N	-0-	112
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	52	1	1620	2	N	-0-	112
07	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	59	1	1633	2	N	-0-	112
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	N	-0-	112

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	155	1	1180	2	N	-0-	-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	151	1	1327	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	167	1	1213	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	168	1	1019	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	179	1	1202	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	214	1	1107	2	N	-0-	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	5867	186	1	2984	2	N	-0-	187	
04		9160 X	3293	-0-	-5867	-0-	194	1	3099	2	N	-0-	187	
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	246	1	3117	2	N	-0-	187	
06		3240 X	3132	-0-	-108	-0-	134	1	2998	2	N	-0-	187	
07		3410 X	2762	-0-	-648	-0-	130	1	2632	2	N	-0-	187	
*08		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	216	1	3811	2	N	-0-	187	
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
03		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	132	1	2055	2	N	-0-	28	
04		2160 N	1962	-0-	-198	-0-	119	1	1843	2	N	-0-	28	
05		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	163	1	2010	2	N	-0-	28	
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	N	-0-	28	
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	N	-0-	28	
08		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	120	1	2035	2	N	-0-	28	
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	N	23	98	
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	878	2	44	9	N	40	138	
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	32	170	
							35	9						
06		3000 N	3367	-0-	367	367	3325	2	42	9	N	38	208	
07		2623 N	2256	-0-	-367	-0-	2246	2	10	9	N	9	34	
*08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9	43	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
03	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	5588	269	1	2911	2	N	4	80	
							4	9						
04		8620 X	3032	-0-	-5588	-0-	256	1	2763	2	N	12	92	
							13	9						
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	344	1	3139	2	N	3	95	
							3	9						
06		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	227	1	3052	2	N	2	97	
							2	9						
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	2	N	8	105	
							9	9						
08		3472 X	3234	-0-	-238	-0-	257	1	2971	2	N	5	110	
							6	9						
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
03		2294 X	1653	-0-	-641	-0-	1632	2	21	9	N	19	47	
04		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	49	
05		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	25	1	1971	2	N	6	55	
							7	9						
06		1710 X	759	-0-	-951	-0-	722	2	37	9	N	34	89	
07		2294 X	765	-0-	-1529	-0-	725	2	40	9	N	36	125	
08		2015 N	862	-0-	-1153	-0-	829	2	33	9	N	30	155	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2189	2	N	-0-			100
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	N	19			119
						21	9							
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1922	2	N	9			128
						10	9							
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	2	N	-0-			128
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	2	N	-0-			128
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	-0-			128

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	36	1	887	2	N	10			162
						11	9							
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-			162
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-	110 1		52
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-			52
07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	39	1	1407	2	N	-0-			52
08	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	47	1	1352	2	N	-0-			52

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4866	2481	2			N	-0-			73
04	7598 X	2732	-0-	-4866	-0-	2702	2	30	9	N	27			100
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	N	8			108
						9	9							
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1			109
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			109
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-			109

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	N	-0-			133
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	N	-0-			133
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-			133
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-			133
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	-0-			133
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	-0-			133

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	2	N	-0-			90
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-			90
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-			90
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-			90
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	-0-			90
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3773	128	1	1790	2	N	-0-			35
04	2500 N	964	-0-	-1536	2237	65	1	899	2	N	-0-			35
05	3100 N	939	-0-	-2161	76	76	1	863	2	N	-0-			35
06	2857 N	2781	-0-	-76	-0-	143	1	2638	2	N	-0-			35
07	3100 N	11985	-0-	8885	8885	663	1	11322	2	N	-0-			35
*08	3100 N	9798	-0-	6698	15583	608	1	9190	2	N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1829 N	1480	-0-	-349	-0-	96 1	1384 2	N	-0-			78
04	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	100 1	1438 2	N	-0-			78
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	127 1	1475 2	N	-0-			78
06	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	58 1	1131 2	N	-0-			78
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	84 1	1510 2	N	-0-			78
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	102 1	1616 2	N	-0-			78
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
03	DLQ G-10	11462	-0-	11462	22831	279 1	11183 2	N	-0-			-0-
04	33577 X	10746	-0-	-22831	-0-	328 1	10418 2	N	-0-			-0-
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	86 1	12415 2	N	-0-			-0-
06	12180 X	10748	-0-	-1432	-0-	223 1	10525 2	N	-0-			-0-
07	12586 X	10438	-0-	-2148	-0-	362 1	10076 2	N	-0-			-0-
08	12493 X	12204	-0-	-289	-0-	260 1	11944 2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554												
03	DLQ G-10	7753	-0-	7753	15750	494 1	7259 2	N	-0-			5
04	24307 X	8557	-0-	-15750	-0-	547 1	8007 2	N	3			8
05	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	719 1	8476 2	N	11			19
06	9510 X	8693	-0-	-817	-0-	418 1	8274 2	N	1			20
07	8866 X	8690	-0-	-176	-0-	453 1	8235 2	N	2			22
08	9207 X	8692	-0-	-515	-0-	511 1	8181 2	N	-0-			22
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720												
03	DLQ G-10	1252	-0-	1252	3272	81 1	1171 2	N	-0-			-0-
04	4748 X	1476	-0-	-3272	-0-	96 1	1380 2	N	-0-			-0-
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	172 1	1995 2	N	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	110 1	2127 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	117 1	2084 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	5618	-0-	2518	2518	337 1	5281 2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	289 1	4786 2	N	-0-			124
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	296 1	4889 2	N	-0-			124
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	361 1	4689 2	N	-0-			124
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	201 1	4679 2	N	5			129
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	223 1	4706 2	N	-0-			129
*08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	254 1	4635 2	N	5			134

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	67 1	1296 2	N	-0-		110	
04	3000 N	3650	-0-	650	650	180 1	3466 2	N	4		114	
05	3100 N	7662	-0-	4562	5212	489 1	7155 2	N	16		130	
06	3000 N	4179	-0-	1179	6391	139 1	4025 2	N	14		144	
07	10684 X	4293	-0-	-6391	-0-	161 1	4132 2	N	-0-		144	
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	191 1	4122 2	N	6		150	

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
03 DLQ	G-10	2791	-0-	2791	4892	118 1	2673 2	N	-0-		72	
04	2500 N	2812	-0-	312	5204	120 1	2681 2	N	10		82	
05	3100 N	3147	-0-	47	5251	180 1	2967 2	N	-0-		82	
06	3000 N	3138	-0-	138	5389	83 1	3041 2	N	13		95	
07	3100 N	3054	-0-	-46	5343	93 1	2961 2	N	-0-		95	
*08	8463 X	3120	-0-	-5343	-0-	117 1	3001 2	N	2		97	

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	115 1	1591 2	N	-0-		-0-	
04	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	112 1	1543 2	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	140 1	1564 2	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	79 1	1428 2	N	-0-		-0-	
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96 1	1614 2	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	97 1	1444 2	N	-0-		-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
03 DLQ	G-10	2712	-0-	2712	5137	187 1	2525 2	N	-0-		45	
04	8820 X	3683	-0-	-5137	-0-	190 1	3493 2	N	-0-		45	
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	229 1	2519 2	N	-0-		45	
06	2730 X	2387	-0-	-343	-0-	127 1	2260 2	N	-0-		45	
07	3813 X	2810	-0-	-1003	-0-	161 1	2649 2	N	-0-		45	
08	3813 X	2675	-0-	-1138	-0-	171 1	2504 2	N	-0-		45	

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
03	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	164 1	2098 2	N	-0-		50	
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	171 1	2182 2	N	-0-		50	
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	212 1	2230 2	N	-0-		50	
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	127 1	2107 2	N	-0-		50	
07	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	135 1	2084 2	N	-0-		50	
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	137 1	1892 2	N	-0-		50	

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	80 1	1377 2	N	-0-		142	
04	1650 N	1334	-0-	-316	-0-	73 1	1261 2	N	-0-		142	
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	103 1	1379 2	N	-0-		142	
06	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	42 1	1044 2	N	-0-		142	
07	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	54 1	1201 2	N	-0-		142	
08	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	59 1	1120 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	DLQ	G-10	11021	-0-	11021	20893	198	1	10823	2	N	-0-
04		30857 X	9964	-0-	-20893	-0-	241	1	9723	2	N	-0-
05		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	4	1	10652	2	N	-0-
06		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	165	1	11330	2	N	-0-
07		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	323	1	11037	2	N	-0-
08		11036 X	10535	-0-	-501	-0-	158	1	10377	2	N	-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
03		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	58	1	1014	2	N	45
04		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	59	1	1029	2	N	45
05		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	2	N	45
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	53
							9	9				
07		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1024	2	N	53
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	53	1	1031	2	N	53

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
03		3100 X	2109	-0-	-991	-0-	2098	2	11	9	N	197
04		3000 X	1984	-0-	-1016	-0-	1982	2	2	9	N	199
05		2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1894	2	4	9	N	35
06		2490 X	1748	-0-	-742	-0-	1728	2	20	9	N	53
07		2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	53
08		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	53

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
03	DLQ	G-10	9383	-0-	9383	17142	368	1	9015	2	N	-0-
04		25177 X	8035	-0-	-17142	-0-	364	1	7671	2	N	-0-
05		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	220	1	9763	2	N	-0-
06		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	345	1	9330	2	N	-0-
07		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	536	1	10306	2	N	-0-
*08		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	371	1	9857	2	N	-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
03		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2957	2	180	9	N	217
04		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2680	2	79	9	N	289
05		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2718	2	117	9	N	200
06		3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2600	2	118	9	N	307
07		3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2728	2	127	9	N	232
08		3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2753	2	167	9	N	195

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	12205	477 1	6009 2	2	N	-0-			42	
04		18241 X	6036	-0-	-12205		446 1	5590 2	2	N	-0-			42	
05		6449 X	6449	-0-	-0-		567 1	5882 2	2	N	-0-			42	
06		6270 X	6095	-0-	-175		354 1	5741 2	2	N	-0-			42	
07		6479 X	5425	-0-	-1054		337 1	5088 2	2	N	-0-			42	
08		6479 X	5632	-0-	-847		387 1	5245 2	2	N	-0-			42	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006												TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966	- 12591
03	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	5953	245 1	2994 2	2	Y	-0-			8	
04		8476 X	2523	-0-	-5953		191 1	2332 2	2	Y	-0-			8	
05		3112 X	3112	-0-	-0-		280 1	2832 2	2	Y	-0-			8	
06		3161 X	3161	-0-	-0-		190 1	2971 2	2	Y	-0-			8	
07		3723 X	3723	-0-	-0-		239 1	3484 2	2	Y	-0-			8	
08		3224 X	2928	-0-	-296		207 1	2721 2	2	Y	-0-			8	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928	- 12628
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	119 1	1210 2	2	N	-0-			-0-	
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	119 1	1214 2	2	N	-0-			-0-	
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	143 1	1243 2	2	N	-0-			-0-	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106 1	1321 2	2	N	-0-			-0-	
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111 1	1308 2	2	N	-0-			-0-	
08		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	111 1	1207 2	2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342	- 13797
03	DLQ	G-10	9329	-0-	9329	18935	269 1	9060 2	2	N	-0-			-0-	
04		29048 X	10113	-0-	-18935		354 1	9759 2	2	N	-0-			-0-	
05		9786 X	9786	-0-	-0-		112 1	9674 2	2	N	-0-			-0-	
06		11190 X	10365	-0-	-825		262 1	10103 2	2	N	-0-			-0-	
07		10633 X	9665	-0-	-968		378 1	9287 2	2	N	-0-			-0-	
08		10447 X	8844	-0-	-1603		229 1	8615 2	2	N	-0-			-0-	

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH	14628	PERF.12130	- 13468
03	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	6995	247 1	3304 2	2	N	-0-			-0-	
04		10388 X	3393	-0-	-6995		237 1	3156 2	2	N	-0-			-0-	
05		3455 X	3455	-0-	-0-		290 1	3165 2	2	N	-0-			-0-	
06		3690 X	3586	-0-	-104		194 1	3392 2	2	N	-0-			-0-	
07		3813 X	3549	-0-	-264		206 1	3343 2	2	N	-0-			-0-	
*08		3629 X	3629	-0-	-0-		235 1	3394 2	2	N	-0-			-0-	

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH	13600	PERF.11214	- 11902
03		1984 N	1281	-0-	-703	-0-	95 1	1186 2	2	N	-0-			7	
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90 1	1131 2	2	N	-0-			7	
05		1643 N	1125	-0-	-518	-0-	99 1	1026 2	2	N	-0-			7	
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	68 1	1105 2	2	N	-0-			7	
07		1271 N	984	-0-	-287	-0-	61 1	923 2	2	N	-0-			7	
08		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	74 1	998 2	2	N	-0-			7	

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006												TOTAL DEPTH	14340	PERF.11958	- 13752
03	DLQ	G-10	4891	-0-	4891	8996	306 1	4585 2	2	N	-0-			155	
04		13713 X	4717	-0-	-8996		296 1	4421 2	2	N	-0-			155	
05		5263 X	5263	-0-	-0-		406 1	4857 2	2	N	-0-			155	
06		4901 X	4901	-0-	-0-		230 1	4671 2	2	N	-0-			155	
07		4898 X	4701	-0-	-197		74 1	4627 2	2	N	-0-			155	
08		4960 X	4000	-0-	-960		231 1	3769 2	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	4397	-0-	4397	7969	334 1	4063 2	N	-0-			-0-		
04		11607 X	3638	-0-	-7969	-0-	277 1	3361 2	N	-0-			-0-		
05		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	402 1	4056 2	N	-0-			-0-		
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	241 1	3746 2	N	-0-			-0-		
07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	268 1	3880 2	N	-0-			-0-		
*08		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	288 1	3758 2	N	-0-			-0-		
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487
03	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	5585	204 1	2696 2	N	-0-			-0-		
04		8409 X	2824	-0-	-5585	-0-	199 1	2625 2	N	-0-			-0-		
05		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	235 1	2539 2	N	-0-			-0-		
06		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	153 1	2639 2	N	-0-			-0-		
07		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	179 1	2866 2	N	-0-			-0-		
*08		3100 N	3263	-0-	163	163	214 1	3049 2	N	-0-			-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176
03		1302 X	1200	-0-	-102	-0-	90 1	1110 2	N	-0-			-0-		
04		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	116 1	1424 2	N	-0-			-0-		
05		3100 N	4337	-0-	1237	1237	255 1	4082 2	N	-0-			-0-		
06		2771 N	1534	-0-	-1237	-0-	92 1	1442 2	N	-0-			-0-		
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	98 1	1449 2	N	-0-			-0-		
*08		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	118 1	1566 2	N	-0-			-0-		
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006												TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730	- 13846
03	DLQ	G-10	15572	-0-	15572	30934	756 1	14816 2	N	-0-			-0-		
04		47035 X	16101	-0-	-30934	-0-	880 1	15221 2	N	-0-			-0-		
05		17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	545 1	16734 2	N	-0-			-0-		
06		17250 X	16236	-0-	-1014	-0-	732 1	15504 2	N	-0-			-0-		
07		17019 X	16183	-0-	-836	-0-	950 1	15233 2	N	-0-			-0-		
08		17267 X	16673	-0-	-594	-0-	761 1	15912 2	N	-0-			-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006												TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114	- 12728
03		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	123 1	1527 2	N	-0-			-0-		
04		1800 N	1557	-0-	-243	-0-	116 1	1441 2	N	-0-			-0-		
05		1674 N	1546	-0-	-128	-0-	137 1	1409 2	N	-0-			-0-		
06		1590 N	1459	-0-	-131	-0-	86 1	1373 2	N	-0-			-0-		
07		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	78 1	1155 2	N	-0-			-0-		
08		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	104 1	1396 2	N	-0-			-0-		
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006												TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609	- 14410
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007												TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898	- 12399
03	DLQ	G-10	4143	-0-	4143	8250	265 1	3878 2	N	-0-			35		
04		12400 X	4150	-0-	-8250	-0-	266 1	3884 2	N	-0-			35		
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	270 1	3171 2	N	-0-			35		
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	206 1	4055 2	N	-0-			35		
07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	225 1	4069 2	N	-0-			35		
*08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	249 1	3967 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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1899	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	939	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	105	1	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1087	-0-	-893	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	-0-	-0-	-0-

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

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219															
03	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	N	-0-	-0-	35
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2297	2	N	-0-	-0-	35
05	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	182	1	2238	2	N	-0-	-0-	35
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-	-0-	35
07	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	N	-0-	-0-	35
08	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	2	N	-0-	-0-	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398															
03	DLQ G-10	3899	-0-	3899	6743	-0-	-0-	221	1	3678	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10347 X	3604	-0-	-6743	-0-	-0-	-0-	166	1	3438	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	110	1	3586	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	121	1	3437	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	3318	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	135	1	3183	2	N	-0-	-0-	-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
03	744 N	680	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11946 - 12553			
03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	627	1	7601	2	N	-0-		-0-
04	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	459	1	5537	2	N	-0-		-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	N	-0-		-0-
06	1740 X	1721	-0-	-19	-0-	105	1	1616	2	N	-0-		-0-
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	780	1	11259	2	N	-0-		-0-
*08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	856	1	11126	2	N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 244325		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775			
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	191	1	2367	2	N	-0-		-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	192	1	2367	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	273	1	2796	2	N	-0-		-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	N	-0-		-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-		-0-
*08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2693	2	N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 247932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577			
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	-0-		-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	152	1	1942	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	1674	-0-	-651	-0-	145	1	1529	2	N	-0-		-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2062	2	N	-0-		-0-
07	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	97	1	1499	2	N	-0-		-0-
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID -> 188965		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12836	PERF.12544 - 12552			
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		45
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		45
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-		45
06	960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-		45
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		45
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-		45

VARVEL		WELL #:		2	RRCID -> 190141		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12633	PERF.12555 - 12562			
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		45
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1 8	45
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-		45
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-		45
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		45
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-		45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
MARATHON OIL COMPANY 525380																
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		DLQ G-10	4342	-0-	4342		8305	4342	2		N	-0-			-0-	
04		12278 X	3973	-0-	-8305		-0-	3973	2		N	-0-			-0-	
05		4119 X	4119	-0-	-0-		-0-	4119	2		N	-0-			-0-	
06		4260 X	3937	-0-	-323		-0-	3937	2		N	-0-			-0-	
07		4402 X	4042	-0-	-360		-0-	4042	2		N	-0-			-0-	
08		4340 X	3832	-0-	-508		-0-	3832	2		N	-0-			-0-	

O'BENCO, INC. 617512																
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902																
03		1983 N	1983	-0-	-0-		-0-	1979	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		2008 N	2008	-0-	-0-		-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-		-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1768 N	1768	-0-	-0-		-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		1901 N	1901	-0-	-0-		-0-	1901	2			N	-0-			-0-
*08		1999 N	1999	-0-	-0-		-0-	1999	2			N	-0-			-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152																
03		310 N	149	-0-	-161		-0-	149	2			N	-0-			26
04		150 N	116	-0-	-34		-0-	116	2			N	-0-			26
05		155 N	138	-0-	-17		-0-	138	2			N	-0-			26
06		150 N	109	-0-	-41		-0-	109	2			N	-0-			26
07		124 N	107	-0-	-17		-0-	107	2			N	-0-			26
*08		124 N	82	-0-	-42		-0-	82	2			N	-0-			26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260																
03		310 N	150	-0-	-160		-0-	150	2			N	-0-			15
04		150 N	116	-0-	-34		-0-	116	2			N	-0-			15
05		155 N	135	-0-	-20		-0-	135	2			N	-0-			15
06		150 N	108	-0-	-42		-0-	108	2			N	-0-			15
07		475 N	475	-0-	-0-		-0-	475	2			N	-0-			15
*08		124 N	79	-0-	-45		-0-	79	2			N	-0-			15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																
03		6262 X	4577	-0-	-1685		-0-	4575	2	2	9	N	2	2	8	155
04		6060 X	3414	-0-	-2646		-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8	155
05		4960 X	3019	-0-	-1941		-0-	3019	2			N	-0-			155
06		4800 X	3926	-0-	-874		-0-	3926	2			N	-0-			155
07		4960 X	4299	-0-	-661		-0-	4299	2			N	-0-			155
*08		4588 X	2616	-0-	-1972		-0-	2616	2			N	-0-			155

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942													
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
03		7750 X	7528	-0-	-222	-0-	7522 2	6 9	N		5	5 8	37
04		7500 X	7341	-0-	-159	-0-	7337 2	4 9	N		4	4 8	37
05		7750 X	7476	-0-	-274	-0-	7474 2	2 9	N		2	2 8	37
06		7470 X	7242	-0-	-228	-0-	7241 2	1 9	N		1	1 8	37
07		7719 X	7387	-0-	-332	-0-	7386 2	1 9	N		1	1 8	37
*08		7595 X	6751	-0-	-844	-0-	6750 2	1 9	N		1	1 8	37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685													
03		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748 2		N		-0-		-0-
04		1740 N	299	-0-	-1441	-0-	298 2	1 9	N		1	8	-0-
05		682 N	226	-0-	-456	-0-	226 2		N		-0-		-0-
06		720 N	346	-0-	-374	-0-	346 2		N		-0-		-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N		-0-		-0-
*08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N		-0-		-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988													
03		2015 X	340	-0-	-1675	-0-	340 2		N		-0-		65
04		1950 X	280	-0-	-1670	-0-	280 2		N		-0-		65
05		1116 X	228	-0-	-888	-0-	228 2		N		-0-		65
06		630 X	104	-0-	-526	-0-	104 2		N		-0-		65
07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746 2	3 9	N		3	8	65
*08		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N		-0-		65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794													
03		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449 2		N		-0-		-0-
04		1500 N	799	-0-	-701	-0-	799 2		N		-0-		-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N		-0-		-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N		-0-		-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N		-0-		-0-
08		1550 N	311	-0-	-1239	-0-	311 2		N		-0-		-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046													
03		6386 X	6094	-0-	-292	-0-	6083 2	11 9	N		10	8	103
04		6180 X	5850	-0-	-330	-0-	5841 2	9 9	N		8	8	103
05		6386 X	6016	-0-	-370	-0-	6013 2	3 9	N		3	8	103
06		5970 X	5684	-0-	-286	-0-	5682 2	2 9	N		2	8	103
07		6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5916 2	1 9	N		1	8	103
*08		6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5683 2	1 9	N		1	8	103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
03		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N		-0-		28
04		2940 X	2174	-0-	-766	-0-	2173 2	1 9	N		1	8	28
05		3410 X	1702	-0-	-1708	-0-	1702 2		N		-0-		28
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N		-0-		28
07		3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2856 2		N		-0-		28
*08		3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597 2		N		-0-		28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	3174 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		6000 X	3501	-0-	-2499	-0-	3489 2	12 9	N	11	11 8	-0-
05		6200 X	1808	-0-	-4392	-0-	1806 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		5640 X	783	-0-	-4857	-0-	783 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		-0-
*08		3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2959 2	6 9	N	5	5 8	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	N	4	4 8	58
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402 2	2 9	N	2	2 8	58
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		58
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	2 9	N	2	2 8	58
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		58
*08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	1 8	58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
03		5642 X	5479	-0-	-163	-0-	5478 2	1 9	N	1	1 8	22
04		5430 X	5307	-0-	-123	-0-	5307 2		N	-0-		22
05		5611 X	5353	-0-	-258	-0-	5353 2		N	-0-		22
06		5430 X	5217	-0-	-213	-0-	5217 2		N	-0-		22
07		5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5143 2		N	-0-		22
*08		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7483 2	1 9	N	1	1 8	22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
03		3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3382 2	14 9	N	13	13 8	118
04		3510 X	1716	-0-	-1794	-0-	1708 2	8 9	N	7	7 8	118
05		3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3139 2	4 9	N	4	4 8	118
06		3420 X	2870	-0-	-550	-0-	2867 2	3 9	N	3	3 8	118
07		3534 X	3097	-0-	-437	-0-	3095 2	2 9	N	2	2 8	118
*08		3410 X	2517	-0-	-893	-0-	2514 2	3 9	N	3	3 8	118

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
03		6603 X	2416	-0-	-4187	-0-	2416 2		N	-0-		57
04		6390 X	2280	-0-	-4110	-0-	2280 2		N	-0-		57
05		4278 X	4001	-0-	-277	-0-	3999 2	2 9	N	2	2 8	57
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3649 2	2 9	N	2	2 8	57
07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3486 2	1 9	N	1	1 8	57
*08		3999 X	3937	-0-	-62	-0-	3937 2		N	-0-		57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
03		5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517 2		N	-0-		60
04		4920 X	4276	-0-	-644	-0-	4276 2		N	-0-		60
05		5084 X	4403	-0-	-681	-0-	4403 2		N	-0-		60
06		4470 X	4290	-0-	-180	-0-	4290 2		N	-0-		60
07		4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322 2		N	-0-		60
*08		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2		N	-0-		60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2			N	-0-			54
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	16 2		1 9	N	1	1 8		54
05		248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2			N	-0-			54
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			54
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1			N	-0-			54
*08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2847 1		1 9	N	1	1 8		54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290														
03		310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2			N	-0-			42
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2			N	-0-			42
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-			42
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2			N	-0-			42
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			42
*08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2			N	-0-			42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
03		5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608 2			N	-0-			-0-
04		5280 X	4043	-0-	-1237	-0-	4042 2		1 9	N	1	1 8		-0-
05		5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	4005 2			N	-0-			-0-
06		4710 X	3570	-0-	-1140	-0-	3570 2			N	-0-			-0-
07		4774 X	3691	-0-	-1083	-0-	3691 2			N	-0-			-0-
*08		4619 X	4612	-0-	-7	-0-	4612 2			N	-0-			-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
03		5425 X	4211	-0-	-1214	-0-	4211 2			N	-0-			47
04		5130 X	3718	-0-	-1412	-0-	3717 2		1 9	N	1	1 8		47
05		5115 X	3633	-0-	-1482	-0-	3633 2			N	-0-			47
06		4470 X	3268	-0-	-1202	-0-	3268 2			N	-0-			47
07		4433 X	3122	-0-	-1311	-0-	3122 2			N	-0-			47
*08		4216 X	2144	-0-	-2072	-0-	2144 2			N	-0-			47

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
03		290687 X	247539	-0-	-43148	-0-	247530 2		9 9	N	8	8 8		148
04		270960 X	232493	-0-	-38467	-0-	232487 2		6 9	N	5	5 8		148
05		279527 X	225911	-0-	-53616	-0-	225907 2		4 9	N	4	4 8		148
06		255360 X	208549	-0-	-46811	-0-	208545 2		4 9	N	4	4 8		148
07		256339 X	210403	-0-	-45936	-0-	210402 2		1 9	N	1	1 8		148
*08		247535 X	201420	-0-	-46115	-0-	201418 2		2 9	N	2	2 8		148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
03		3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3693 2		4 9	N	4	3 8		43
04		3840 X	3659	-0-	-181	-0-	3658 2		1 9	N	1	1 8		43
05		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3800 2		2 9	N	2	2 8		43
06		3690 X	3558	-0-	-132	-0-	3557 2		1 9	N	1	1 8		43
07		3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	2707 2			N	-0-			43
*08		3813 X	84	-0-	-3729	-0-	84 2			N	-0-			43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
03		6045 X	5471	-0-	-574	-0-	5469 2		2 9	N	2	2 8		242
04		5850 X	5101	-0-	-749	-0-	5100 2		1 9	N	1	1 8		242
05		6014 X	5187	-0-	-827	-0-	5187 2			N	-0-			242
06		5310 X	4762	-0-	-548	-0-	4762 2			N	-0-			242
07		5456 X	4783	-0-	-673	-0-	4783 2			N	-0-			242
*08		5456 X	4488	-0-	-968	-0-	4488 2			N	-0-			242

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2		N	-0-	7
04		2910 X	2473	-0-	-437	-0-	2472	2	1	9	N	7
05		3007 X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2		N	-0-	7
06		2910 X	1696	-0-	-1214	-0-	1696	2		N	-0-	7
07		3007 X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2		N	-0-	7
*08		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2		N	-0-	7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
03		10013 X	5563	-0-	-4450	-0-	5560	2	3	9	N	70
04		9690 X	4835	-0-	-4855	-0-	4833	2	2	9	N	70
05		5549 X	4321	-0-	-1228	-0-	4320	2	1	9	N	70
06		5370 X	4970	-0-	-400	-0-	4969	2	1	9	N	70
07		5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4815	2	1	9	N	70
*08		5549 X	4450	-0-	-1099	-0-	4449	2	1	9	N	70

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
03		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2		N	-0-	12
04		1020 N	887	-0-	-133	-0-	887	2		N	-0-	12
05		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		N	-0-	12
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2		N	-0-	12
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2		N	-0-	12
*08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	N	43
04		210 X	5	-0-	-205	-0-	4	2	1	9	N	43
05		930 X	3	-0-	-927	-0-	3	2		N	-0-	43
06		917 X	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	43
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-	43
*08		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
03		10354 X	8889	-0-	-1465	-0-	8887	2	2	9	N	57
04		10020 X	8751	-0-	-1269	-0-	8750	2	1	9	N	57
05		10354 X	8972	-0-	-1382	-0-	8971	2	1	9	N	57
06		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	8645	2		N	-0-	57
07		9052 X	8809	-0-	-243	-0-	8809	2		N	-0-	57
*08		9052 X	8934	-0-	-118	-0-	8934	2		N	-0-	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	95
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	95
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	95
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	95
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-	95
*08		713 N	519	-0-	-194	-0-	519	2		N	-0-	95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
03		527 N	315	-0-	-212	-0-	314	2	1	9	N	5
04		420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2		N	-0-	5
05		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-	5
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-	5
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-	5
*08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																		
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL	DEPTH	12360	PERF.10471	-	12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		0 W	5044	-0-	5044	5044	5041 2	3 9	N	3	3 8					53		
04		0 W	4809	-0-	4809	9853	4807 2	2 9	N	2	2 8					53		
05		14736 X	4883	-0-	-9853	-0-	4882 2	1 9	N	1	1 8					53		
06		5010 X	4567	-0-	-443	-0-	4567 2		N	-0-						53		
07		5177 X	4695	-0-	-482	-0-	4695 2		N	-0-						53		
*08		5053 X	4606	-0-	-447	-0-	4606 2		N	-0-						53		

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010													TOTAL	DEPTH	12135	PERF.10887	-	10897
03		212164 X	189236	-0-	-22928	-0-	189230 2	6 9	N	5	5 8					133		
04		209220 X	178932	-0-	-30288	-0-	178929 2	3 9	N	3	3 8					133		
05		216194 X	176462	-0-	-39732	-0-	176462 2		N	-0-						133		
06		209220 X	159307	-0-	-49913	-0-	159306 2	1 9	N	1	1 8					133		
07		189224 X	159978	-0-	-29246	-0-	159977 2	1 9	N	1	1 8					133		
*08		189224 X	155304	-0-	-33920	-0-	155304 2		N	-0-						133		

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011													TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10983	-	10993
03		310992 X	306429	-0-	-4563	-0-	306423 2	6 9	N	5	5 8					185		
04		300960 X	281356	-0-	-19604	-0-	281352 2	4 9	N	4	4 8					185		
05		310992 X	286601	-0-	-24391	-0-	286599 2	2 9	N	2	2 8					185		
06		296550 X	254040	-0-	-42510	-0-	254039 2	1 9	N	1	1 8					185		
07		306435 X	262044	-0-	-44391	-0-	262043 2	1 9	N	1	1 8					185		
*08		303800 X	257295	-0-	-46505	-0-	257294 2	1 9	N	1	1 8					185		

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL	DEPTH	12230	PERF.11603	-	11614
03		0 W	230042	-0-	230042	230042	230038 2	4 9	N	4	4 8					48		
04		0 W	230924	-0-	230924	460966	230920 2	4 9	N	4	4 8					48		
05		0 W	264459	-0-	264459	725425	264458 2	1 9	N	1	1 8					48		
06		1008290 X	282865	-0-	-725425	-0-	282864 2	1 9	N	1	1 8					48		
07		324695 X	324695	-0-	-0-	-0-	324694 2	1 9	N	1	1 8					48		
*08		323038 X	323038	-0-	-0-	-0-	323038 2		N	-0-						48		

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	12100	PERF. 9627	-	9772
03		992 X	231	-0-	-761	-0-	231 2		N	-0-						20		
04		450 X	263	-0-	-187	-0-	263 2		N	-0-						20		
05		310 X	141	-0-	-169	-0-	141 2		N	-0-						20		
06		210 X	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-						20		
07		279 X	174	-0-	-105	-0-	174 2		N	-0-						20		
*08		279 X	169	-0-	-110	-0-	169 2		N	-0-						20		

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	11980	PERF. 9846	-	11716
03		4774 X	4246	-0-	-528	-0-	4245 2	1 9	N	1	1 8					10		
04		4560 X	3972	-0-	-588	-0-	3971 2	1 9	N	1	1 8					10		
05		4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094 2		N	-0-						10		
06		4230 X	3842	-0-	-388	-0-	3842 2		N	-0-						10		
07		4247 X	3849	-0-	-398	-0-	3849 2		N	-0-						10		
*08		4247 X	1583	-0-	-2664	-0-	1583 2		N	-0-						10		

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011													TOTAL	DEPTH	12105	PERF.10772	-	10780
03		325159 X	322657	-0-	-2502	-0-	322653 2	4 9	N	4	4 8					155		
04		310050 X	303491	-0-	-6559	-0-	303487 2	4 9	N	4	4 8					155		
05		320385 X	304856	-0-	-15529	-0-	304855 2	1 9	N	1	1 8					155		
06		312240 X	277661	-0-	-34579	-0-	277659 2	2 9	N	2	2 8					155		
07		322648 X	277653	-0-	-44995	-0-	277652 2	1 9	N	1	1 8					155		
*08		322648 X	273632	-0-	-49016	-0-	273631 2	1 9	N	1	1 8					155		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2		N	-0-	-0-
04		4530 X	3639	-0-	-891	-0-	3638	2	1	9	N	-0-
05		4681 X	3685	-0-	-996	-0-	3685	2		N	-0-	-0-
06		4290 X	3375	-0-	-915	-0-	3375	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	3215	-0-	-970	-0-	3215	2		N	-0-	-0-
*08		4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2		N	-0-	-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	6
04		3000 N	6867	-0-	3867	3867	6858	2	9	9	N	6
05		3100 N	4289	-0-	1189	5056	4289	2		N	-0-	6
06		3000 N	4549	-0-	1549	6605	4549	2		N	-0-	6
07		10134 X	3529	-0-	-6605	-0-	3529	2		N	-0-	6
*08		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-	6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	8	N	-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3290	-0-	190	190	3290	2		N	-0-	-0-
08		1984 N	872	-0-	-1112	-0-	872	2		N	-0-	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A												
03		2759 X	1556	-0-	-1203	-0-	32	1	1523	2	Y	28
							1	9				
04		2220 X	964	-0-	-1256	-0-	19	1	945	2	Y	28
05		2294 X	1385	-0-	-909	-0-	26	1	1358	2	Y	28
							1	9				
06		1860 X	1218	-0-	-642	-0-	21	1	1197	2	Y	28
07		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1828	2	Y	28
08		1550 X	1423	-0-	-127	-0-	21	1	1402	2	Y	28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
VARNER		WELL #:		1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3255 X	2816	-0-	-439	-0-	58 1	2757 2	Y	1	1 8	25
04		3150 X	2804	-0-	-346	-0-	1 9	2747 2	Y	-0-		25
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	57 1	3427 2	Y	-0-		25
06		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	64 1	2761 2	Y	-0-		25
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	49 1	3152 2	Y	-0-		25
08		3503 X	3413	-0-	-90	-0-	58 1	3362 2	Y	-0-		25
							51 1					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453								
BLAIR, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	11592 - 11832
03		3100 X	2784	-0-	-316	-0-	397 1	2387 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2675	-0-	-265	-0-	175 1	2500 2	Y	-0-		-0-
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	206 1	3166 2	Y	-0-		-0-
06		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	289 1	3891 2	Y	-0-		-0-
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	229 1	4373 3	Y	-0-		-0-
*08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	213 1	3959 3	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11315 - 13116
03	DLQ	G-10	4219	-0-	4219	7732	229 1	3990 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3903	-0-	3903	11635	256 1	3647 2	Y	-0-		-0-
05		15582 X	3947	-0-	-11635	-0-	241 1	3706 2	Y	-0-		-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	268 1	3615 2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3577	-0-	-298	-0-	178 1	3399 3	Y	-0-		-0-
*08		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	238 1	4437 3	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11214 - 13163
03	DLQ	G-10	4392	-0-	4392	9794	853 1	3539 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5717	-0-	5717	15511	375 1	5342 2	Y	-0-		-0-
05		22015 X	6504	-0-	-15511	-0-	397 1	6107 2	Y	-0-		-0-
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	335 1	4504 2	Y	-0-		-0-
07		5983 X	5564	-0-	-419	-0-	276 1	5288 3	Y	-0-		-0-
08		6510 X	5626	-0-	-884	-0-	287 1	5339 3	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11342 - 13072
03	DLQ	G-10	4438	-0-	4438	8875	688 1	3750 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	4770	-0-	4770	13645	313 1	4457 2	Y	-0-		-0-
05		17708 X	4063	-0-	-13645	-0-	248 1	3815 2	Y	-0-		-0-
06		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	315 1	4242 2	Y	-0-		-0-
07		4898 X	4046	-0-	-852	-0-	201 1	3845 3	Y	-0-		-0-
08		4929 X	4685	-0-	-244	-0-	239 1	4446 3	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	10984 - 13038
03	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	3121	233 1	1390 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	4704	104 1	1479 2	Y	-0-		-0-
05		6315 X	1611	-0-	-4704	-0-	98 1	1513 2	Y	-0-		-0-
06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	109 1	1469 2	Y	-0-		-0-
07		1674 X	1554	-0-	-120	-0-	77 1	1477 3	Y	-0-		-0-
08		1643 X	1568	-0-	-75	-0-	80 1	1488 3	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	5275	494	1	1611	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8090	185	1	2630	2	Y	-0-
05		11266 X	3176	-0-	-8090	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	235	1	3159	2	Y	-0-
07		3503 X	2989	-0-	-514	-0-	148	1	2841	3	Y	-0-
08		3162 X	2452	-0-	-710	-0-	125	1	2327	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
03	DLQ	G-10	5707	-0-	5707	10418	913	1	4794	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	5532	-0-	5532	15950	363	1	5169	2	Y	-0-
05		20791 X	4841	-0-	-15950	-0-	296	1	4545	2	Y	-0-
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	384	1	5166	2	Y	-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	292	1	5578	3	Y	-0-
08		5704 X	5534	-0-	-170	-0-	282	1	5252	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
03		3100 N	856	-0-	-2244	2199	145	1	711	2	Y	-0-
04		3000 N	881	-0-	-2119	80	58	1	823	2	Y	-0-
05		3100 N	3373	-0-	273	353	206	1	3167	2	Y	-0-
06		2217 N	1864	-0-	-353	-0-	129	1	1735	2	Y	-0-
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	3	Y	-0-
*08		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
03		2914 X	1347	-0-	-1567	-0-	1347	2			Y	-0-
04		2820 X	869	-0-	-1951	-0-	57	1	812	2	Y	-0-
05		2697 X	2518	-0-	-179	-0-	154	1	2364	2	Y	-0-
06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-
07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1746	3	Y	-0-
*08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
03	DLQ	G-10	7502	-0-	7502	14592	1100	1	6402	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	7359	-0-	7359	21951	483	1	6876	2	Y	-0-
05		29341 X	7390	-0-	-21951	-0-	451	1	6939	2	Y	-0-
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	493	1	6627	2	Y	-0-
07		7843 X	6713	-0-	-1130	-0-	333	1	6380	3	Y	-0-
08		7595 X	6575	-0-	-1020	-0-	335	1	6240	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
03	DLQ	G-10	3558	-0-	3558	6830	509	1	3049	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3460	-0-	3460	10290	227	1	3233	2	Y	-0-
05		13842 X	3552	-0-	-10290	-0-	217	1	3335	2	Y	-0-
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	245	1	3286	2	Y	-0-
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	-0-
*08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	185	1	3441	3	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453											
BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID -> 240312		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360 - 12410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4164	4061	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5610	-0-	5610	9774	368	1	5242	2	Y	-0-		-0-
05	13995 X	4221	-0-	-9774	-0-	258	1	3963	2	Y	-0-		-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	268	1	3610	2	Y	-0-		-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	3	Y	-0-		-0-
08	5797 X	3865	-0-	-1932	-0-	197	1	3668	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID -> 241793		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920 - 12536			
03	DLQ G-10	3769	-0-	3769	7257	209	1	3560	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3743	-0-	3743	11000	245	1	3498	2	Y	-0-		-0-
05	14834 X	3834	-0-	-11000	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-		-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3600	2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	169	1	3238	3	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	198	1	3676	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID -> 241890		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394 - 12470			
03	DLQ G-10	5265	-0-	5265	10070	845	1	4420	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3353	-0-	3353	13423	220	1	3133	2	Y	-0-		-0-
05	17256 X	3833	-0-	-13423	-0-	234	1	3599	2	Y	-0-		-0-
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	551	1	7417	2	Y	-0-		-0-
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	420	1	8036	3	Y	-0-		-0-
*08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	366	1	6801	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID -> 241891		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362 - 12112			
03	DLQ G-10	5004	-0-	5004	9269	797	1	4207	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6846	-0-	6846	16115	449	1	6397	2	Y	-0-		-0-
05	26291 X	10176	-0-	-16115	-0-	621	1	9555	2	Y	-0-		-0-
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	530	1	7124	2	Y	-0-		-0-
07	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	427	1	8176	3	Y	-0-		-0-
*08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	396	1	7363	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID -> 243021		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482 - 12586			
03	DLQ G-10	6486	-0-	6486	12661	959	1	5527	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6483	-0-	6483	19144	425	1	6058	2	Y	-0-		-0-
05	25596 X	6452	-0-	-19144	-0-	394	1	6058	2	Y	-0-		-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	Y	-0-		-0-
07	6851 X	5518	-0-	-1333	-0-	274	1	5244	3	Y	-0-		-0-
08	6696 X	6222	-0-	-474	-0-	317	1	5905	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 243463		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438 - 12210			
03	DLQ G-10	2986	-0-	2986	5295	329	1	2657	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3652	-0-	3652	8947	239	1	3413	2	Y	-0-		-0-
05	12173 X	3226	-0-	-8947	-0-	197	1	3029	2	Y	-0-		-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	3255	2	Y	-0-		-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	-0-		-0-
08	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	172	1	3208	3	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID -> 243465		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558 - 12340			
03	DLQ G-10	3177	-0-	3177	6314	182	1	2995	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3933	-0-	3933	10247	258	1	3675	2	Y	-0-		-0-
05	13185 X	2938	-0-	-10247	-0-	179	1	2759	2	Y	-0-		-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	2	Y	-0-		-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	248	1	4751	3	Y	-0-		-0-
*08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	208	1	3867	3	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453											
BLAIR, JOHN		WELL #: 29		RRCID -> 244073							
		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368							
M	O	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		
03	DLQ G-10	7073	-0-	7073	13585	1010	1	6063	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	7198	-0-	7198	20783	472	1	6726	2	Y	-0-
05	28086 X	7303	-0-	-20783	-0-	446	1	6857	2	Y	-0-
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	459	1	6187	2	Y	-0-
07	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	324	1	6192	3	Y	-0-
*08	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	392	1	7285	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #: 17		RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093			
03	DLQ G-10	4032	-0-	4032	7679	242	1	3790	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3990	-0-	3990	11669	262	1	3728	2	Y	-0-
05	15722 X	4053	-0-	-11669	-0-	248	1	3805	2	Y	-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	Y	-0-
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	211	1	4034	3	Y	-0-
08	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	204	1	3796	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 244320		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615			
03	DLQ G-10	7265	-0-	7265	13992	7265	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	5961	-0-	5961	19953	452	1	5509	2	Y	-0-
05	26048 X	6095	-0-	-19953	-0-	204	1	5891	2	Y	-0-
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	199	1	4993	2	Y	-0-
07	7440 X	5231	-0-	-2209	-0-	107	1	5124	3	Y	-0-
08	6169 X	5528	-0-	-641	-0-	145	1	5383	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247687		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550			
03	DLQ G-10	7675	-0-	7675	14495	408	1	7267	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6841	-0-	6841	21336	519	1	6322	2	Y	-0-
05	28358 X	7022	-0-	-21336	-0-	234	1	6788	2	Y	-0-
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	280	1	7032	2	Y	-0-
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	163	1	7795	3	Y	-0-
*08	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	189	1	6997	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #: 48		RRCID -> 247794		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956			
03	DLQ G-10	3182	-0-	3182	6621	220	1	2962	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	4415	-0-	4415	11036	289	1	4126	2	Y	-0-
05	14842 X	3806	-0-	-11036	-0-	232	1	3574	2	Y	-0-
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	244	1	3286	2	Y	-0-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3655	3	Y	-0-
08	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	190	1	3536	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #: 24		RRCID -> 250587		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506			
03	DLQ G-10	5801	-0-	5801	11539	344	1	5457	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5241	-0-	5241	16780	398	1	4843	2	Y	-0-
05	21974 X	5194	-0-	-16780	-0-	173	1	5021	2	Y	-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	223	1	5614	2	Y	-0-
07	6355 X	5559	-0-	-796	-0-	114	1	5445	3	Y	-0-
08	5425 X	4812	-0-	-613	-0-	126	1	4686	3	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
05	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2		N	-0-		-0-
06	2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2		N	-0-		-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-		-0-
*08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14												

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2		N	-0-		-0-
05	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	3618	2		N	-0-		-0-
06	4290 X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	2		N	-0-		-0-
07	4433 X	3145	-0-	-1288	-0-	3145	2		N	-0-		-0-
08	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	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												
03	3968 X	2999	-0-	-969	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
04	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2		N	-0-		-0-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-		-0-
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-		-0-
07	3782 X	3368	-0-	-414	-0-	3368	2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	3745	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												
03	2201 X	1606	-0-	-595	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
04	1530 X	1523	-0-	-7	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
*08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
05	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
08	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BAULCH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095962		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
05		2170 X	1	-0-	-2169	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		1		RRCID -> 096327		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735				
03		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2		N	-0-			-0-
04		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	16934	2		N	-0-			-0-
05		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2		N	-0-			-0-
06		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2		N	-0-			-0-
07		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2		N	-0-			-0-
08		16988 X	14736	-0-	-2252	-0-	14736	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				
03		2387 N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	421	-0-	-1129	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	220	-0-	-1520	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	123	-0-	-1551	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 113466		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721				
03		2666 N	2174	-0-	-492	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		1		RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658				
03		2480 N	2122	-0-	-358	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
08		2201 N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 118327		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740				
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
*08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2		RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734				
03		7099 X	2474	-0-	-4625	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
05		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2		N	-0-			-0-
06		6210 X	6066	-0-	-144	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
07		7967 X	5265	-0-	-2702	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
08		9145 X	1457	-0-	-7688	-0-	1457	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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 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

03		5084 X	1770	-0-	-3314	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
04		4920 X	3013	-0-	-1907	-0-	3013 2		N	-0-		-0-
05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-		-0-
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3818	-0-	-646	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
*08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	991	-0-	-125	-0-	991 2		N	-0-		-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
*08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
03		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15452 2		N	-0-		-0-
04		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589 2		N	-0-		-0-
05		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 2		N	-0-		-0-
06		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2		N	-0-		-0-
07		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670 2		N	-0-		-0-
08		12927 X	9229	-0-	-3698	-0-	9229 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
03		961 X	436	-0-	-525	-0-	436 2		N	-0-		-0-
04		930 X	454	-0-	-476	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2		N	-0-		-0-
*08		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
03		7223 X	5834	-0-	-1389	-0-	5834 2		N	-0-		-0-
04		6990 X	6147	-0-	-843	-0-	6147 2		N	-0-		-0-
05		7130 X	6146	-0-	-984	-0-	6146 2		N	-0-		-0-
06		6480 X	6054	-0-	-426	-0-	6054 2		N	-0-		-0-
07		6572 X	6172	-0-	-400	-0-	6172 2		N	-0-		-0-
08		6355 X	6258	-0-	-97	-0-	6258 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
03		3906 X	3618	-0-	-288	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
04		3960 X	3607	-0-	-353	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
05		4092 X	3787	-0-	-305	-0-	3787 2		N	-0-		-0-
06		3960 X	3446	-0-	-514	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
*08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
03		6820 X	3385	-0-	-3435	-0-	3385 2		N	-0-		-0-
04		6600 X	5719	-0-	-881	-0-	5719 2		N	-0-		-0-
05		7285 X	6197	-0-	-1088	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
06		7050 X	5759	-0-	-1291	-0-	5759 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	5483	-0-	-1802	-0-	5483 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	5677	-0-	-337	-0-	5677 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MITCHELL I		WELL #:		4		RRCID -> 136004		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7285 X	2893	-0-	-4392	-0-	2893	2		N	-0-		-0-	
04	7050 X	2286	-0-	-4764	-0-	2286	2		N	-0-		-0-	
05	6944 X	4401	-0-	-2543	-0-	4401	2		N	-0-		-0-	
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-		-0-	
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-		-0-	
*08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-		-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 139844		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968			
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-		-0-	
04	2310 X	2253	-0-	-57	-0-	2253	2		N	-0-		-0-	
05	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2		N	-0-		-0-	
06	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2		N	-0-		-0-	
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-		-0-	
08	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	1920	2		N	-0-		-0-	

MILSTEAD		WELL #:		1		RRCID -> 140088		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888			
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-		-0-	
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-		-0-	
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-		-0-	
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-		-0-	
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-		-0-	
*08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III		WELL #:		3		RRCID -> 140752		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670			
03	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2		N	-0-		-0-	
04	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	9619	2		N	-0-		-0-	
05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2		N	-0-		-0-	
06	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2		N	-0-		-0-	
07	10323 X	9133	-0-	-1190	-0-	9133	2		N	-0-		-0-	
08	10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9359	2		N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 141093		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005			
03	5890 X	5027	-0-	-863	-0-	5027	2		N	-0-		-0-	
04	5700 X	4748	-0-	-952	-0-	4748	2		N	-0-		-0-	
05	5890 X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2		N	-0-		-0-	
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-		-0-	
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-		-0-	
08	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	4944	2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III		WELL #:		4		RRCID -> 141427		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883			
03	8463 X	7252	-0-	-1211	-0-	7252	2		N	-0-		-0-	
04	7230 X	6597	-0-	-633	-0-	6597	2		N	-0-		-0-	
05	7471 X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2		N	-0-		-0-	
06	7230 X	6297	-0-	-933	-0-	6297	2		N	-0-		-0-	
07	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5873	2		N	-0-		-0-	
08	6820 X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2		N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 142835		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078			
03	4123 X	1723	-0-	-2400	-0-	1723	2		N	-0-		-0-	
04	3690 X	3427	-0-	-263	-0-	3427	2		N	-0-		-0-	
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-		-0-	
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-		-0-	
07	3720 X	2511	-0-	-1209	-0-	2511	2		N	-0-		-0-	
08	3503 X	1257	-0-	-2246	-0-	1257	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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271 2			N	-0-	-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	418	-0-	-812	-0-	418 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2			N	-0-	-0-
*08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-	-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	872	-0-	-399	-0-	872 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	905	-0-	-445	-0-	905 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171 2			N	-0-	-0-
*08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
03		10602 X	8276	-0-	-2326	-0-	8276 2			N	-0-	-0-
04		10650 X	7782	-0-	-2868	-0-	7782 2			N	-0-	-0-
05		11005 X	8119	-0-	-2886	-0-	8119 2			N	-0-	-0-
06		10650 X	7293	-0-	-3357	-0-	7293 2			N	-0-	-0-
07		9517 X	7395	-0-	-2122	-0-	7395 2			N	-0-	-0-
08		8184 X	8016	-0-	-168	-0-	8016 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
03		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2			N	-0-	-0-
04		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2			N	-0-	-0-
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2			N	-0-	-0-
06		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2			N	-0-	-0-
07		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2			N	-0-	-0-
*08		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2			N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
03		7006 X	5291	-0-	-1715	-0-	5291 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	4700	-0-	-1990	-0-	4700 2			N	-0-	-0-
05		5921 X	3257	-0-	-2664	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
06		5730 X	4236	-0-	-1494	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
07		5797 X	5268	-0-	-529	-0-	5268 2			N	-0-	-0-
08		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	4839 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2			N	-0-	-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N	-0-	-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3360	-0-	260	260	3360 2			N	-0-	-0-
*08		2769 N	2509	-0-	-260	-0-	2509 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
03		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2			N	-0-	-0-
04		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2			N	-0-	-0-
05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2			N	-0-	-0-
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2			N	-0-	-0-
07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2			N	-0-	-0-
08		5239 X	4504	-0-	-735	-0-	4504 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		7843 X	7484	-0-	-359	-0-	7484 2			N	-0-	-0-
04		7830 X	7465	-0-	-365	-0-	7465 2			N	-0-	-0-
05		8091 X	6028	-0-	-2063	-0-	6028 2			N	-0-	-0-
06		7830 X	4601	-0-	-3229	-0-	4601 2			N	-0-	-0-
07		7719 X	2070	-0-	-5649	-0-	2070 2			N	-0-	-0-
08		7657 X	2999	-0-	-4658	-0-	2999 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
03		899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2			N	-0-	-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	-0-
05		899 N	865	-0-	-34	-0-	865 2			N	-0-	-0-
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2			N	-0-	-0-
07		868 N	683	-0-	-185	-0-	683 2			N	-0-	-0-
08		868 N	636	-0-	-232	-0-	636 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
03		5642 X	5619	-0-	-23	-0-	5619 2			N	-0-	-0-
04		5460 X	5191	-0-	-269	-0-	5191 2			N	-0-	-0-
05		5642 X	5151	-0-	-491	-0-	5151 2			N	-0-	-0-
06		5460 X	4806	-0-	-654	-0-	4806 2			N	-0-	-0-
07		5642 X	4425	-0-	-1217	-0-	4425 2			N	-0-	-0-
08		5301 X	3547	-0-	-1754	-0-	3547 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2			N	-0-	-0-
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2			N	-0-	-0-
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2			N	-0-	-0-
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2			N	-0-	-0-
07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2			N	-0-	-0-
08		5084 X	3946	-0-	-1138	-0-	3946 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
04		60 X	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-	-0-
05		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	-0-
06		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-	-0-
07		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
*08		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-	-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	-0-
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2			N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-	-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2			N	-0-	-0-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2			N	-0-	-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-	-0-
08		3162 X	2820	-0-	-342	-0-	2820 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KELLOGG		WELL #:		1	RRCID ->	181963	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12850 - 13466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		-0-
08		496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2		N	-0-		-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	183893	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11936 - 14020	
03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-		-0-
04		2430 X	2372	-0-	-58	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
05		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
*08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	184245	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10486 - 12924	
03		8525 X	8223	-0-	-302	-0-	8223 2		N	-0-		-0-
04		8250 X	8122	-0-	-128	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
05		8463 X	6897	-0-	-1566	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
06		8070 X	6956	-0-	-1114	-0-	6956 2		N	-0-		-0-
07		8401 X	7951	-0-	-450	-0-	7951 2		N	-0-		-0-
08		8401 X	7688	-0-	-713	-0-	7688 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		10	RRCID ->	184518	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10454 - 13030	
03		8277 X	7154	-0-	-1123	-0-	7154 2		N	-0-		-0-
04		7320 X	6890	-0-	-430	-0-	6890 2		N	-0-		-0-
05		7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970 2		N	-0-		-0-
06		7110 X	6831	-0-	-279	-0-	6831 2		N	-0-		-0-
07		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6790 2		N	-0-		-0-
08		7161 X	6744	-0-	-417	-0-	6744 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	185462	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10993 - 12958	
03		5115 X	4308	-0-	-807	-0-	4308 2		N	-0-		-0-
04		4950 X	4303	-0-	-647	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
05		5115 X	4477	-0-	-638	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
07		4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
08		4433 X	4236	-0-	-197	-0-	4236 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	185517	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	13217	PERF.10346 - 13060	
03		6448 X	5011	-0-	-1437	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
04		5580 X	5183	-0-	-397	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
05		5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	4843	-0-	-317	-0-	4843 2		N	-0-		-0-
07		5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281 2		N	-0-		-0-
08		5363 X	4937	-0-	-426	-0-	4937 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	186075	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10357 - 12785	
03		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619 2		N	-0-		-0-
04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2		N	-0-		-0-
05		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2		N	-0-		-0-
06		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		N	-0-		-0-
08		6448 X	6285	-0-	-163	-0-	6285 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
04		3540 X	3280	-0-	-260	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3491 2		N	-0-		-0-
08		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
03		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1103 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
03		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
04		2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
05		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
06		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
08		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-		-0-
04		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N	-0-		-0-
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-		-0-
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-		-0-
07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5171 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												
03		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		300 N	59	-0-	-241	-0-	59 2		N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
*08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
03		4371 X	2835	-0-	-1536	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3091	-0-	-1079	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		N	-0-		-0-
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-		-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
*08		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 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 #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5797 X	4283	-0-	-1514	-0-	4283 2		N	-0-		-0-
04		5430 X	4090	-0-	-1340	-0-	4090 2		N	-0-		-0-
05		5394 X	3044	-0-	-2350	-0-	3044 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	3013	-0-	-2147	-0-	3013 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	2972	-0-	-2360	-0-	2972 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3089 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
03		4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4911 2		N	-0-		-0-
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-		-0-
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-		-0-
06		4740 X	4349	-0-	-391	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451 2		N	-0-		-0-
08		4991 X	4535	-0-	-456	-0-	4535 2		N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
03		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
03		3472 X	3322	-0-	-150	-0-	3322 2		N	-0-		-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	3200	-0-	-10	-0-	3200 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2381	-0-	-1029	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	1818	-0-	-1561	-0-	1818 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
03		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		N	-0-		-0-
04		7290 X	6963	-0-	-327	-0-	6963 2		N	-0-		-0-
05		7533 X	6356	-0-	-1177	-0-	6356 2		N	-0-		-0-
06		7290 X	5722	-0-	-1568	-0-	5722 2		N	-0-		-0-
07		7533 X	6859	-0-	-674	-0-	6859 2		N	-0-		-0-
08		7192 X	5410	-0-	-1782	-0-	5410 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
03		10323 X	9132	-0-	-1191	-0-	9132 2		N	-0-		-0-
04		9510 X	5137	-0-	-4373	-0-	5137 2		N	-0-		-0-
05		9889 X	6911	-0-	-2978	-0-	6911 2		N	-0-		-0-
06		9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	6745 2		N	-0-		-0-
07		9889 X	7942	-0-	-1947	-0-	7942 2		N	-0-		-0-
*08		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-		-0-
05		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
06		4200 X	4189	-0-	-11	-0-	4189 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	4085	-0-	-255	-0-	4085 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	4200	-0-	-16	-0-	4200 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		5487 X	5406	-0-	-81	-0-	5406 2			N	-0-	-0-
04		5610 X	5215	-0-	-395	-0-	5215 2			N	-0-	-0-
05		5797 X	5317	-0-	-480	-0-	5317 2			N	-0-	-0-
06		5610 X	4581	-0-	-1029	-0-	4581 2			N	-0-	-0-
07		5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701 2			N	-0-	-0-
08		5332 X	4497	-0-	-835	-0-	4497 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												

03		5425 X	4960	-0-	-465	-0-	4960 2			N	-0-	-0-
04		5250 X	4508	-0-	-742	-0-	4508 2			N	-0-	-0-
05		5425 X	5338	-0-	-87	-0-	5338 2			N	-0-	-0-
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2			N	-0-	-0-
07		4991 X	4352	-0-	-639	-0-	4352 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	3821	-0-	-891	-0-	3821 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												

03		7068 X	5049	-0-	-2019	-0-	5049 2			N	-0-	-0-
04		6420 X	3686	-0-	-2734	-0-	3686 2			N	-0-	-0-
05		6634 X	5800	-0-	-834	-0-	5800 2			N	-0-	-0-
06		6420 X	5756	-0-	-664	-0-	5756 2			N	-0-	-0-
07		6386 X	6330	-0-	-56	-0-	6330 2			N	-0-	-0-
*08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												

03		21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	21022 2			N	-0-	-0-
04		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271 2			N	-0-	-0-
05		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357 2			N	-0-	-0-
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331 2			N	-0-	-0-
07		18724 X	7842	-0-	-10882	-0-	7842 2			N	-0-	-0-
08		14353 X	8467	-0-	-5886	-0-	8467 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												

03		2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2450 2			N	-0-	-0-
04		2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
05		2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448 2			N	-0-	-0-
06		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
08		2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												

03		3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1804 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	90	-0-	-3000	-0-	90 2			N	-0-	-0-
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2			N	-0-	-0-
06		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2			N	-0-	-0-
07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2			N	-0-	-0-
*08		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												

03		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912 2			N	-0-	-0-
04		2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2490 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	1559	-0-	-1479	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
06		2820 X	2595	-0-	-225	-0-	2595 2			N	-0-	-0-
07		2914 X	2180	-0-	-734	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
*08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
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

03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
04		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
07		2201 X	1768	-0-	-433	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
08		2356 X	1656	-0-	-700	-0-	1656 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
03		3596 X	1124	-0-	-2472	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	1031	-0-	-2449	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	991	-0-	-2605	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
08		1116 X	997	-0-	-119	-0-	997 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
03		6727 X	4695	-0-	-2032	-0-	4695 2		N	-0-			-0-
04		5970 X	3902	-0-	-2068	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
05		6169 X	4360	-0-	-1809	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
06		5970 X	4799	-0-	-1171	-0-	4799 2		N	-0-			-0-
07		5642 X	4521	-0-	-1121	-0-	4521 2		N	-0-			-0-
*08		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956													
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	783	-0-	-1077	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	847	-0-	-1075	-0-	847 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
*08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
03		5611 X	5553	-0-	-58	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	5292	-0-	-138	-0-	5292 2		N	-0-			-0-
05		5735 X	5330	-0-	-405	-0-	5330 2		N	-0-			-0-
06		5550 X	5169	-0-	-381	-0-	5169 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823 2		N	-0-			-0-
08		5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5369 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
03		1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
*08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
04		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		N	-0-			-0-
05		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2		N	-0-			-0-
06		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-			-0-
07		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
08		6200 X	5015	-0-	-1185	-0-	5015 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217 2		N	-0-		177
04		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 2		N	-0-		177
05		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 2		N	-0-		177
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2		N	-0-		177
07		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2		N	-0-		177
08		8711 X	7647	-0-	-1064	-0-	7647 2		N	-0-		177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
03		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-		-0-
04		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2		N	-0-		-0-
05		5983 X	5659	-0-	-324	-0-	5659 2		N	-0-		-0-
06		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 2		N	-0-		-0-
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 2		N	-0-		-0-
*08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
03		5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5362 2		N	-0-		-0-
04		5640 X	5276	-0-	-364	-0-	5276 2		N	-0-		-0-
05		5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5201 2		N	-0-		-0-
06		5520 X	1968	-0-	-3552	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
07		5673 X	5514	-0-	-159	-0-	5514 2		N	-0-		-0-
08		5456 X	5174	-0-	-282	-0-	5174 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
03		7409 X	6477	-0-	-932	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
04		6840 X	6408	-0-	-432	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
05		6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359 2		N	-0-		-0-
06		6420 X	5800	-0-	-620	-0-	5800 2		N	-0-		-0-
07		6634 X	5802	-0-	-832	-0-	5802 2		N	-0-		-0-
08		6634 X	4821	-0-	-1813	-0-	4821 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
03		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 2		N	-0-		-0-
04		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2		N	-0-		-0-
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		N	-0-		-0-
06		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2		N	-0-		-0-
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
08		9362 X	4509	-0-	-4853	-0-	4509 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
03		3069 X	1526	-0-	-1543	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
04		2970 X	1826	-0-	-1144	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
05		2294 X	1323	-0-	-971	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
06		2100 X	1661	-0-	-439	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
*08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
03		3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-		-0-
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 X	2548	-0-	-552	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3060	-0-	-102	-0-	3060 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078												
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-		-0-
04		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159 2		N	-0-		-0-
06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
08		4929 X	4459	-0-	-470	-0-	4459 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												
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
04		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464 2		N	-0-		-0-
05		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402 2		N	-0-		-0-
06		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716 2		N	-0-		-0-
07		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 2		N	-0-		-0-
08		11594 X	10393	-0-	-1201	-0-	10393 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-		-0-
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-		-0-
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
07		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-		-0-
*08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
03		3503 X	2512	-0-	-991	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	1968	-0-	-1452	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	3108	-0-	-426	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	2328	-0-	-1092	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
*08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
03		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-		-0-
04		7530 X	6929	-0-	-601	-0-	6929 2		N	-0-		-0-
05		7595 X	6434	-0-	-1161	-0-	6434 2		N	-0-		-0-
06		7530 X	7486	-0-	-44	-0-	7486 2		N	-0-		-0-
07		7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376 2		N	-0-		-0-
08		7130 X	7014	-0-	-116	-0-	7014 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
03		2356 N	1777	-0-	-579	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
04		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	569	-0-	-1141	-0-	569 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	229	-0-	-918	-0-	229 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 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 #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	4228	-0-	1128	1128	4228	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	5999	-0-	2999	4127	5999	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	5464	-0-	2364	6491	5464	2	N	-0-		-0-
06		11422 X	4931	-0-	-6491	-0-	4931	2	N	-0-		-0-
07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
03		4867 X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4528	-0-	-182	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
06		4710 X	3926	-0-	-784	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2	N	-0-		-0-
*08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
03		4681 X	2789	-0-	-1892	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	2695	-0-	-1145	-0-	2695	2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
08		2790 N	1060	-0-	-1730	-0-	1060	2	N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-		-0-
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	2	N	-0-		-0-
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
*08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
03		5394 X	5254	-0-	-140	-0-	5254	2	N	-0-		27
04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	N	-0-		27
05		5549 X	5068	-0-	-481	-0-	5068	2	N	-0-		27
06		5370 X	4419	-0-	-951	-0-	4419	2	N	-0-		27
07		5549 X	4234	-0-	-1315	-0-	4234	2	N	-0-		27
08		5239 X	4183	-0-	-1056	-0-	4183	2	N	-0-		27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
03		4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	2976	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	3382	-0-	-1208	-0-	3382	2	N	-0-		-0-
05		4402 X	2985	-0-	-1417	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3971	-0-	-289	-0-	3971	2	N	-0-		-0-
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2	N	-0-		-0-
*08		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2	N	-0-		-0-
04		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2	N	-0-		-0-
05		3472 X	1805	-0-	-1667	-0-	1805	2	N	-0-		-0-
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2	N	-0-		-0-
07		3472 X	1743	-0-	-1729	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
08		6820 X	1759	-0-	-5061	-0-	1759	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 #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		7533 X	7271	-0-	-262	-0-	7271 2		N	-0-		-0-
04		6930 X	6579	-0-	-351	-0-	6579 2		N	-0-		-0-
05		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253 2		N	-0-		-0-
06		7050 X	6693	-0-	-357	-0-	6693 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	6542	-0-	-743	-0-	6542 2		N	-0-		-0-
08		6789 X	6125	-0-	-664	-0-	6125 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
03		7595 X	7415	-0-	-180	-0-	7415 2		N	-0-		-0-
04		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2		N	-0-		-0-
05		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13423 2		N	-0-		-0-
06		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901 2		N	-0-		-0-
07		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745 2		N	-0-		-0-
*08		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
03		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944 2		N	-0-		-0-
04		6150 X	5428	-0-	-722	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
05		6200 X	4714	-0-	-1486	-0-	4714 2		N	-0-		-0-
06		6720 X	4910	-0-	-1810	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5298	-0-	-1646	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	5321	-0-	-197	-0-	5321 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
03		6975 X	2375	-0-	-4600	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
04		6750 X	2069	-0-	-4681	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
05		6758 X	1814	-0-	-4944	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
06		2520 X	2324	-0-	-196	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
07		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348 2		N	-0-		-0-
*08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
03		3782 X	3472	-0-	-310	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
05		3751 X	1717	-0-	-2034	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	1861	-0-	-1769	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	2175	-0-	-1576	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	2064	-0-	-819	-0-	2064 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
03		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-		-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
06		2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
07		2511 N	1931	-0-	-580	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	1069	-0-	-1411	-0-	1069 2		N	-0-		-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
03		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
04		2610 X	2231	-0-	-379	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
05		2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
06		2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	1092	-0-	-1605	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
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

03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
05		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
*08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
03		2387 N	1705	-0-	-682	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
04		2310 N	1414	-0-	-896	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	701	-0-	-1686	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1053	-0-	-597	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
*08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
03		5859 X	2898	-0-	-2961	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
04		5580 X	2959	-0-	-2621	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5057	-0-	-740	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5183	-0-	-427	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
*08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
03		2728 X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
05		1705 X	1369	-0-	-336	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
06		1350 X	510	-0-	-840	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07		1519 X	903	-0-	-616	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	759	-0-	-605	-0-	759	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
07		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
*08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
03		7347 X	5037	-0-	-2310	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	4425	-0-	-1785	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	3803	-0-	-1374	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
07		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		N	-0-			-0-
*08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
03		4681 X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2		N	-0-			87
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			87
05		4681 X	4094	-0-	-587	-0-	4094	2		N	-0-			87
06		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	4259	2		N	-0-			87
07		4681 X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2		N	-0-			87
08		4774 X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	2		N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
04		3360 X	941	-0-	-2419	-0-	941	2			N	-0-				-0-
05		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-				-0-
06		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-				-0-
07		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-				-0-
*08		20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878																
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
*08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954																
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-				-0-
04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-				-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-				-0-
06		3450 X	2568	-0-	-882	-0-	2568	2			N	-0-				-0-
07		3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
08		3720 X	1531	-0-	-2189	-0-	1531	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922																
03		4402 X	2970	-0-	-1432	-0-	2970	2			N	-0-				-0-
04		4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-				-0-
05		4402 X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
06		3450 X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-				-0-
07		3565 X	120	-0-	-3445	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832																
03		6913 X	3850	-0-	-3063	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
04		6690 X	1998	-0-	-4692	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
05		6913 X	792	-0-	-6121	-0-	792	2			N	-0-				-0-
06		6690 X	2889	-0-	-3801	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
07		5332 X	1496	-0-	-3836	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
*08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624																
03		341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-				-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-				-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				-0-
06		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-				-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300																
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054													
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

03		1798 N	1409	-0-	-389	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1361	-0-	-437	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098													

03		2573 N	827	-0-	-1746	-0-	827 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	902	-0-	-1468	-0-	902 2		N	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
06		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		930 N	612	-0-	-318	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-

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

03		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3102	-0-	2	2	3102 2		N	-0-			-0-
*08		2106 N	2104	-0-	-2	-0-	2104 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909													

03		1674 X	1122	-0-	-552	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
05		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
06		1620 X	1416	-0-	-204	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			-0-

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

03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04		1380 N	784	-0-	-596	-0-	784 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	15	-0-	-1132	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
*08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696													

03		2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
04		2250 N	1958	-0-	-292	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1856	-0-	-184	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
*08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939													

03		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 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 #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1705 N	1046	-0-	-659	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2			N	-0-	-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
03		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2			N	-0-	-0-
04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2			N	-0-	-0-
05		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2			N	-0-	-0-
06		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 2			N	-0-	-0-
07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 2			N	-0-	-0-
*08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
03		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2810 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	2558	-0-	-472	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2656 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2676 2			N	-0-	-0-
07		2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655 2			N	-0-	-0-
08		2666 N	2272	-0-	-394	-0-	2272 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
03		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-	-0-
05		992 N	321	-0-	-671	-0-	321 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
03		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2			N	-0-	-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
05		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2			N	-0-	-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	-0-
07		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2			N	-0-	-0-
08		775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2			N	-0-	-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-	-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	-0-
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
06		1770 N	1540	-0-	-230	-0-	1540 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
*08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
03		3100 N	4487	-0-	1387	7134	4487 2			N	-0-	-0-
04		13126 X	5992	-0-	-7134	-0-	5992 2			N	-0-	-0-
05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2			N	-0-	-0-
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-	-0-
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2			N	-0-	-0-
08		6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-	-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	309	-0-	-1024	-0-	309 2			N	-0-	-0-
08		1736 N	349	-0-	-1387	-0-	349 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-	-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
05		2573 N	2182	-0-	-391	-0-	2182 2			N	-0-	-0-
06		2310 N	1588	-0-	-722	-0-	1588 2			N	-0-	-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
*08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2			N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-	-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-	-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-	-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-	-0-
08		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
03		5525 X	3005	-0-	-2520	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
05		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			N	-0-	-0-
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2			N	-0-	-0-
*08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
03		5828 X	5545	-0-	-283	-0-	5545 2			N	-0-	-0-
04		5640 X	5490	-0-	-150	-0-	5490 2			N	-0-	-0-
05		5828 X	4996	-0-	-832	-0-	4996 2			N	-0-	-0-
06		5640 X	3969	-0-	-1671	-0-	3969 2			N	-0-	-0-
07		5766 X	4624	-0-	-1142	-0-	4624 2			N	-0-	-0-
08		5611 X	4474	-0-	-1137	-0-	4474 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
03		5704 X	3348	-0-	-2356	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
04		4890 X	3205	-0-	-1685	-0-	3205 2			N	-0-	-0-
05		5022 X	3307	-0-	-1715	-0-	3307 2			N	-0-	-0-
06		4770 X	3109	-0-	-1661	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326 2			N	-0-	-0-
08		3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-	-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-	-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	-0-
*08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
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

03		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1942 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
05		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-	-0-
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
03		5921 X	4965	-0-	-956	-0-	4965 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	4649	-0-	-1081	-0-	4649 2			N	-0-	-0-
05		5921 X	2857	-0-	-3064	-0-	2857 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	1814	-0-	-2986	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	1628	-0-	-3332	-0-	1628 2			N	-0-	-0-
08		4898 X	1488	-0-	-3410	-0-	1488 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2			N	-0-	-0-
04		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	1559	-0-	-2285	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	2367	-0-	-1353	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
07		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2			N	-0-	-0-
*08		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2			N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
03		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	4354 2			N	-0-	-0-
04		4500 X	4229	-0-	-271	-0-	4229 2			N	-0-	-0-
05		4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4361 2			N	-0-	-0-
06		4470 X	3949	-0-	-521	-0-	3949 2			N	-0-	-0-
07		4495 X	1068	-0-	-3427	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
08		4371 X	513	-0-	-3858	-0-	513 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
03		6324 X	6062	-0-	-262	-0-	6062 2			N	-0-	-0-
04		6120 X	5287	-0-	-833	-0-	5287 2			N	-0-	-0-
05		6324 X	5700	-0-	-624	-0-	5700 2			N	-0-	-0-
06		6120 X	5231	-0-	-889	-0-	5231 2			N	-0-	-0-
07		6324 X	4961	-0-	-1363	-0-	4961 2			N	-0-	-0-
08		5456 X	2969	-0-	-2487	-0-	2969 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	-0-
05		1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2			N	-0-	-0-
07		1612 N	726	-0-	-886	-0-	726 2			N	-0-	-0-
08		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
03		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
04		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
05		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2			N	-0-	-0-

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

03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	3323	-0-	-187	-0-	3323 2			N	-0-	-0-
05		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2			N	-0-	-0-
06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2			N	-0-	-0-
07		3627 X	3349	-0-	-278	-0-	3349 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3381 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
03		6696 X	2331	-0-	-4365	-0-	2331 2			N	-0-	-0-
04		6480 X	2377	-0-	-4103	-0-	2377 2			N	-0-	-0-
05		6696 X	2075	-0-	-4621	-0-	2075 2			N	-0-	-0-
06		6480 X	5698	-0-	-782	-0-	5698 2			N	-0-	-0-
07		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2			N	-0-	-0-
*08		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2			N	-0-	-0-
04		2340 N	2125	-0-	-215	-0-	2125 2			N	-0-	-0-
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-	-0-
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			N	-0-	-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
*08		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
03		4960 X	3966	-0-	-994	-0-	3966 2			N	-0-	-0-
04		4800 X	3834	-0-	-966	-0-	3834 2			N	-0-	-0-
05		4960 X	3753	-0-	-1207	-0-	3753 2			N	-0-	-0-
06		4170 X	3885	-0-	-285	-0-	3885 2			N	-0-	-0-
07		4309 X	3760	-0-	-549	-0-	3760 2			N	-0-	-0-
08		3968 X	3125	-0-	-843	-0-	3125 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
03		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-	-0-
04		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2			N	-0-	-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2			N	-0-	-0-
06		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2			N	-0-	-0-
07		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
08		2728 X	2317	-0-	-411	-0-	2317 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
03		713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2			N	-0-	-0-
04		720 N	527	-0-	-193	-0-	527 2			N	-0-	-0-
05		744 N	590	-0-	-154	-0-	590 2			N	-0-	-0-
06		630 N	568	-0-	-62	-0-	568 2			N	-0-	-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-	-0-
08		527 N	380	-0-	-147	-0-	380 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
03		6541 X	5126	-0-	-1415	-0-	5126 2			N	-0-	-0-
04		5460 X	4736	-0-	-724	-0-	4736 2			N	-0-	-0-
05		5394 X	4722	-0-	-672	-0-	4722 2			N	-0-	-0-
06		5220 X	4377	-0-	-843	-0-	4377 2			N	-0-	-0-
07		5394 X	4585	-0-	-809	-0-	4585 2			N	-0-	-0-
08		4867 X	4344	-0-	-523	-0-	4344 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2			N	-0-	-0-
04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2			N	-0-	-0-
05		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 2			N	-0-	-0-
06		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2			N	-0-	-0-
07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2			N	-0-	-0-
*08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
03		3379 X	2761	-0-	-618	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
04		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2			N	-0-	-0-
05		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2			N	-0-	-0-
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2			N	-0-	-0-
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2			N	-0-	-0-
08		6882 X	5191	-0-	-1691	-0-	5191 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
03		6541 X	4015	-0-	-2526	-0-	4015 2			N	-0-	-0-
04		6330 X	4006	-0-	-2324	-0-	4006 2			N	-0-	-0-
05		6541 X	4275	-0-	-2266	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
06		6330 X	3932	-0-	-2398	-0-	3932 2			N	-0-	-0-
07		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114 2			N	-0-	-0-
*08		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2			N	-0-	-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2			N	-0-	-0-
05		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
06		3900 X	3684	-0-	-216	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	3922 2			N	-0-	-0-
08		4805 X	3841	-0-	-964	-0-	3841 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
03		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2229 2			N	-0-	-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	-0-
05		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
06		2160 N	1805	-0-	-355	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
07		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
08		2077 N	1606	-0-	-471	-0-	1606 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
03		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837 2			N	-0-	-0-
04		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815 2			N	-0-	-0-
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2			N	-0-	-0-
06		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2			N	-0-	-0-
07		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2			N	-0-	-0-
08		8184 X	7815	-0-	-369	-0-	7815 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REAGAN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	204534	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10801 - 12847	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3738	-0-	-162	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	3850 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204827	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11570 - 13792	
03	5394 X	1426	-0-	-3968	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	1037	-0-	-1993	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
05	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
06	1560 X	694	-0-	-866	-0-	694 2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1030	-0-	-582	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	204828	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	13225	PERF.10594 - 13043	
03	7998 X	5405	-0-	-2593	-0-	5405 2		N	-0-			-0-
04	7740 X	5465	-0-	-2275	-0-	5465 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	4961	-0-	-1022	-0-	4961 2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4624	-0-	-1166	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
07	5642 X	2618	-0-	-3024	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
08	5642 X	2986	-0-	-2656	-0-	2986 2		N	-0-			-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	205151	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13365	PERF.10901 - 11755	
03	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3464	-0-	-496	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3129	-0-	-870	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3191 2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	205506	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11081 - 13034	
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	3501	-0-	-1449	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123 2		N	-0-			-0-
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-			-0-
07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572 2		N	-0-			-0-
*08	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205507	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	12947	PERF.10775 - 12724	
03	7440 X	6612	-0-	-828	-0-	6612 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5663	-0-	-1267	-0-	5663 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6624	-0-	-289	-0-	6624 2		N	-0-			-0-
06	6660 X	6491	-0-	-169	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
07	6727 X	6377	-0-	-350	-0-	6377 2		N	-0-			-0-
08	5797 X	4983	-0-	-814	-0-	4983 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	205562	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13264	PERF.10948 - 11742	
03	3286 X	2494	-0-	-792	-0-	2494 2		N	-0-			27
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			27
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-			27
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			27
07	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2912 2		N	-0-			27
08	3286 X	2876	-0-	-410	-0-	2876 2		N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
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
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
03		5828 X	5366	-0-	-462	-0-	5366	2		N	-0-	-0-
04		5640 X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2		N	-0-	-0-
05		5828 X	5369	-0-	-459	-0-	5369	2		N	-0-	-0-
06		5640 X	4769	-0-	-871	-0-	4769	2		N	-0-	-0-
07		5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2		N	-0-	-0-
08		5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2		N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
03		6014 X	4773	-0-	-1241	-0-	4773	2		N	-0-	-0-
04		5820 X	5668	-0-	-152	-0-	5668	2		N	-0-	-0-
05		6014 X	5510	-0-	-504	-0-	5510	2		N	-0-	-0-
06		5820 X	2132	-0-	-3688	-0-	2132	2		N	-0-	-0-
07		6014 X	2137	-0-	-3877	-0-	2137	2		N	-0-	-0-
08		5859 X	2737	-0-	-3122	-0-	2737	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-	-0-
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
05		2325 N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
06		2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2		N	-0-	-0-
07		2480 N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2		N	-0-	-0-
*08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-	-0-
04		3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2		N	-0-	-0-
05		3596 X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2		N	-0-	-0-
06		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2		N	-0-	-0-
07		3844 X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2		N	-0-	-0-
08		3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
03		4278 X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2		N	-0-	-0-
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-	-0-
05		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-	-0-
06		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-	-0-
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-	-0-
*08		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ZIEGLSCHMID		WELL #:		5	RRCID ->	207353	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13085	PERF.10504 - 11537
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	2975	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2880 N	2844	-0-	-36	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2877	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374
03	1736 N	647	-0-	-1089	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-

EUBANK, K. J.		WELL #:		1	RRCID ->	207363	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10928 - 12962
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207459	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10835 - 12760
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	1317	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	958	-0-	-662	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	567	-0-	-1169	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	762	-0-	-498	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	443	-0-	-549	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		11	RRCID ->	208054	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12822	PERF.10916 - 12787
03	6231 X	5862	-0-	-369	-0-	5862	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5970 X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6138 X	3947	-0-	-2191	-0-	3947	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5940 X	5210	-0-	-730	-0-	5210	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	4751	-0-	-1201	-0-	4751	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5611 X	4678	-0-	-933	-0-	4678	2	N	-0-	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	208092	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	13485	PERF.11012 - 13453
03	6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6030 X	5441	-0-	-589	-0-	5441	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	5749	-0-	-420	-0-	5749	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6107 X	5932	-0-	-175	-0-	5932	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2	N	-0-	-0-	-0-

BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208096	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10618 - 12820
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2643 N	2595	-0-	-48	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2				-0-
04		2010 N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2				-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2				-0-
06		1830 N	1344	-0-	-486	-0-	1344	2				-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2				-0-
08		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
03		3100 N	2659	-0-	-441	507	2659	2				-0-
04		2833 N	2326	-0-	-507	-0-	2326	2				-0-
05		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2				-0-
06		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2				-0-
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2				-0-
08		2387 X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2				-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
03		4061 X	3710	-0-	-351	-0-	3710	2				-0-
04		3690 X	3220	-0-	-470	-0-	3220	2				-0-
05		3782 X	3028	-0-	-754	-0-	3028	2				-0-
06		3660 X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2				-0-
07		3782 X	2400	-0-	-1382	-0-	2400	2				-0-
08		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
03		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2				-0-
04		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2				-0-
05		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2				-0-
06		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2				-0-
07		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2				-0-
08		9734 X	9079	-0-	-655	-0-	9079	2				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2				-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2				-0-
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2				-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2				-0-
08		2387 N	1883	-0-	-504	-0-	1883	2				-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
03		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2				-0-
04		2070 N	1115	-0-	-955	-0-	1115	2				-0-
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2				-0-
06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2				-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2				-0-
*08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
03		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2				-0-
04		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2				-0-
05		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2				-0-
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2				-0-
07		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2				-0-
08		8308 X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	13164	PERF.11052	- 12974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	2640	-0-	-987	-0-	2640 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	13411	PERF.10790	- 10962
03		4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-			-0-
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-			-0-
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4277	-0-	-125	-0-	4277 2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013										TOTAL DEPTH	15000	PERF.10866	- 14426
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
06		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
07		1736 X	1013	-0-	-723	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	1767	-0-	-1736	-0-	1767 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
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
05		3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
06		3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3489 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL DEPTH	12165	PERF.10910	- 11770
03		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5136 2	30 9	N	27			202
04		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-	184 1		18
05		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791 2		N	-0-			18
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2		N	-0-			18
07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2		N	-0-			18
*08		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2		N	-0-			18

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005										TOTAL DEPTH	13863	PERF.10970	- 12960
03		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
04		1170 X	308	-0-	-862	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	32	-0-	-1138	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005										TOTAL DEPTH	13677	PERF.10692	- 12770
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075 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 #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	4522 2			N	-0-	-0-
04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2			N	-0-	-0-
05		5394 X	4806	-0-	-588	-0-	4806 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	3372	-0-	-1638	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
07		5642 X	3996	-0-	-1646	-0-	3996 2			N	-0-	-0-
08		5580 X	2787	-0-	-2793	-0-	2787 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
03		3193 X	2471	-0-	-722	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	2217	-0-	-873	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	2005 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	2274	-0-	-816	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2155	-0-	-1038	-0-	2155 2			N	-0-	-0-
08		2418 X	2147	-0-	-271	-0-	2147 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2			N	-0-	-0-
04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-	-0-
05		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2			N	-0-	-0-
07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2			N	-0-	-0-
08		4309 X	3959	-0-	-350	-0-	3959 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												
03		2449 N	1825	-0-	-624	-0-	1825 2			N	-0-	-0-
04		2340 N	1643	-0-	-697	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
05		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2			N	-0-	-0-
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	-0-
*08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
03		4433 X	4150	-0-	-283	-0-	4150 2			N	-0-	-0-
04		4290 X	3842	-0-	-448	-0-	3842 2			N	-0-	-0-
05		4433 X	3977	-0-	-456	-0-	3977 2			N	-0-	-0-
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3978 2			N	-0-	-0-
07		4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662 2			N	-0-	-0-
08		3968 X	3577	-0-	-391	-0-	3577 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
03		4898 X	3430	-0-	-1468	-0-	3430 2			N	-0-	-0-
04		4650 X	3648	-0-	-1002	-0-	3648 2			N	-0-	-0-
05		4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3776 2			N	-0-	-0-
06		4410 X	3657	-0-	-753	-0-	3657 2			N	-0-	-0-
07		4557 X	3717	-0-	-840	-0-	3717 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3544 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
03		2232 N	1294	-0-	-938	-0-	1294 2			N	-0-	-0-
04		2160 N	1305	-0-	-855	-0-	1305 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-	-0-
*08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 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 #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7409 X	6018	-0-	-1391	-0-	6018 2		N	-0-		-0-
04		6390 X	6108	-0-	-282	-0-	6108 2		N	-0-		-0-
05		6603 X	6159	-0-	-444	-0-	6159 2		N	-0-		-0-
06		6030 X	5969	-0-	-61	-0-	5969 2		N	-0-		-0-
07		6324 X	5956	-0-	-368	-0-	5956 2		N	-0-		-0-
08		6324 X	5747	-0-	-577	-0-	5747 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3112	-0-	-458	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	2884	-0-	-805	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	2940	-0-	-630	-0-	2940 2		N	-0-		-0-
07		3689 X	2604	-0-	-1085	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2090	-0-	-1165	-0-	2090 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
03		9393 X	7137	-0-	-2256	-0-	7137 2		N	-0-		-0-
04		7860 X	6349	-0-	-1511	-0-	6349 2		N	-0-		-0-
05		6262 X	5676	-0-	-586	-0-	5676 2		N	-0-		-0-
06		6900 X	4789	-0-	-2111	-0-	4789 2		N	-0-		-0-
07		7130 X	3636	-0-	-3494	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
08		6510 X	3771	-0-	-2739	-0-	3771 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-		-0-
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-		-0-
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2341	-0-	-914	-0-	2341 2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
03		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
*08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
03		1953 N	1299	-0-	-654	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1291	-0-	-299	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
*08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
03		2294 X	212	-0-	-2082	-0-	212 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	996	-0-	-594	-0-	996 2		N	-0-		-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
*08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
03		1178 N	1083	-0-	-95	-0-		1083	2		N	-0-
04		1110 N	1042	-0-	-68	-0-		1042	2		N	-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2		N	-0-
06		1050 N	1041	-0-	-9	-0-		1041	2		N	-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2		N	-0-
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2		N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		4549	2		N	-0-
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		4645	2		N	-0-
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		4933	2		N	-0-
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		4516	2		N	-0-
07		3906 X	3865	-0-	-41	-0-		3865	2		N	-0-
08		4805 X	3437	-0-	-1368	-0-		3437	2		N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
03		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-		10414	2		N	-0-
04		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-		11566	2		N	-0-
05		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-		10629	2		N	-0-
06		11400 X	9556	-0-	-1844	-0-		9556	2		N	-0-
07		11780 X	9742	-0-	-2038	-0-		9742	2		N	-0-
08		11842 X	9425	-0-	-2417	-0-		9425	2		N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
03		3131 X	3111	-0-	-20	-0-		3111	2		N	-0-
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		3335	2		N	-0-
05		3317 X	3305	-0-	-12	-0-		3305	2		N	-0-
06		3210 X	3119	-0-	-91	-0-		3119	2		N	-0-
07		3317 X	3196	-0-	-121	-0-		3196	2		N	-0-
08		3410 X	2849	-0-	-561	-0-		2849	2		N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
03		2046 N	1930	-0-	-116	-0-		1930	2		N	-0-
04		1920 N	1281	-0-	-639	-0-		1281	2		N	-0-
05		2046 N	1362	-0-	-684	-0-		1362	2		N	-0-
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242	2		N	-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	2		N	-0-
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
03		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738	2		N	-0-
04		3720 X	3714	-0-	-6	-0-		3714	2		N	-0-
05		3844 X	3751	-0-	-93	-0-		3751	2		N	-0-
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		4270	2		N	-0-
07		3844 X	3279	-0-	-565	-0-		3279	2		N	-0-
*08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4471	2		N	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2		N	-0-
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2		N	-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738	2		N	-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2		N	-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2		N	-0-
08		1736 N	1663	-0-	-73	-0-		1663	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
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
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
04		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
05		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
07		4867 X	3776	-0-	-1091	-0-	3776 2		N	-0-			-0-
08		4867 X	3780	-0-	-1087	-0-	3780 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
03		3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	2490	-0-	-1447	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	2875	-0-	-1217	-0-	2875 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
03		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10187 2		N	-0-			-0-
04		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 2		N	-0-			-0-
05		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7406	-0-	-64	-0-	7406 2		N	-0-			-0-
07		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2		N	-0-			-0-
08		9424 X	7915	-0-	-1509	-0-	7915 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		N	-0-			-0-
04		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
07		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
*08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2203	-0-	-494	-0-	2203 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
03		4154 X	3887	-0-	-267	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	2145	-0-	-1947	-0-	2145 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
08		2573 N	1752	-0-	-821	-0-	1752 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2			N	-0-	-0-
04		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 2			N	-0-	-0-
05		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
05		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	920	-0-	-130	-0-	920 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2			N	-0-	-0-
08		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
03		4743 X	4136	-0-	-607	-0-	4136 2			N	-0-	-0-
04		4500 X	3887	-0-	-613	-0-	3887 2			N	-0-	-0-
05		4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123 2			N	-0-	-0-
06		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2			N	-0-	-0-
07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2			N	-0-	-0-
*08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
03		3255 X	2469	-0-	-786	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2			N	-0-	-0-
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2			N	-0-	-0-
06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2			N	-0-	-0-
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2			N	-0-	-0-
*08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2			N	-0-	-0-
04		4080 X	3423	-0-	-657	-0-	3423 2			N	-0-	-0-
05		4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3962 2			N	-0-	-0-
06		4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3433 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	3627	-0-	-620	-0-	3627 2			N	-0-	-0-
*08		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
03		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	-0-
04		270 X	43	-0-	-227	-0-	43 2			N	-0-	-0-
05		279 X	11	-0-	-268	-0-	11 2			N	-0-	-0-
06		270 X	8	-0-	-262	-0-	8 2			N	-0-	-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-	-0-
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
05		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2			N	-0-	-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-	-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
08		2976 N	1693	-0-	-1283	-0-	1693 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-	-0-
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N	-0-	-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3481	-0-	381	381	3481 2			N	-0-	-0-
08		2666 N	2033	-0-	-633	-0-	2033 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
03		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2			N	-0-	-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2			N	-0-	-0-
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2			N	-0-	-0-
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2			N	-0-	-0-
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2			N	-0-	-0-
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
03		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
05		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3085 2			N	-0-	-0-
06		3390 X	3278	-0-	-112	-0-	3278 2			N	-0-	-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2			N	-0-	-0-
*08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2			N	-0-	-0-
04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2			N	-0-	-0-
05		4185 X	2210	-0-	-1975	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
06		4050 X	3338	-0-	-712	-0-	3338 2			N	-0-	-0-
07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	4072	-0-	-640	-0-	4072 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
03		4464 X	3914	-0-	-550	-0-	3914 2			N	-0-	-0-
04		4260 X	3722	-0-	-538	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
05		4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454 2			N	-0-	-0-
06		3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3417 2			N	-0-	-0-
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2			N	-0-	-0-
*08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
03		3162 X	3149	-0-	-13	-0-	3149 2			N	-0-	-0-
04		3060 X	2975	-0-	-85	-0-	2975 2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
06		3060 X	2704	-0-	-356	-0-	2704 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909 2			N	-0-	-0-
08		3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
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

03		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	3079	-0-	-191	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
08		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002 2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													

03		2542 N	2209	-0-	-333	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2457	-0-	-23	-0-	2457 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001													

03		5022 X	4358	-0-	-664	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	3707	-0-	-1063	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
05		4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	3673	-0-	-827	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
*08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510													

03		3565 X	3229	-0-	-336	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2867	-0-	-583	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	2909	-0-	-656	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2281	-0-	-1169	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
*08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928													

03		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529 2		N	-0-			-0-

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

03		2077 N	1512	-0-	-565	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1115	-0-	-325	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	638	-0-	-1222	-0-	638 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1102	-0-	-368	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
*08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074													

03		5487 X	5484	-0-	-3	-0-	5484 2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4325	-0-	-985	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
05		5487 X	3286	-0-	-2201	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2		N	-0-			-0-
07		5487 X	5182	-0-	-305	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
*08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
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

03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-		-0-
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2469	-0-	-631	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
*08		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
03		2480 X	2394	-0-	-86	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2763	-0-	-368	-0-	2763 2		N	-0-		-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
03		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
07		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
*08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
03		3038 X	3037	-0-	-1	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
04		2940 X	2856	-0-	-84	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
05		3038 X	2773	-0-	-265	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
06		2940 X	2725	-0-	-215	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2701 2		N	-0-		-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
03		8401 X	8200	-0-	-201	-0-	8200 2		N	-0-		-0-
04		8010 X	7885	-0-	-125	-0-	7885 2		N	-0-		-0-
05		8277 X	8017	-0-	-260	-0-	8017 2		N	-0-		-0-
06		8010 X	7984	-0-	-26	-0-	7984 2		N	-0-		-0-
07		8215 X	7932	-0-	-283	-0-	7932 2		N	-0-		-0-
08		8153 X	8089	-0-	-64	-0-	8089 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 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 #:		1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344 - 12850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-	
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-	
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	228129	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11750 - 14966		
03	2418 N	1853	-0-	-565	-0-	1853	2		N	-0-		-0-	
04	2340 N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2		N	-0-		-0-	
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-		-0-	
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-		-0-	
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-	
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT II		WELL #:		17	RRCID ->	228539	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10914 - 12732		
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-		-0-	
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-		-0-	
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-		-0-	
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-		-0-	
07	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2		N	-0-		-0-	
08	4154 X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	2		N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	229194	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	13362	PERF.11078 - 12978		
03	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2		N	-0-		-0-	
04	3600 X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2		N	-0-		-0-	
05	3720 X	3164	-0-	-556	-0-	3164	2		N	-0-		-0-	
06	3600 X	1968	-0-	-1632	-0-	1968	2		N	-0-		-0-	
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-		-0-	
*08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16	RRCID ->	229722	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10610 - 10955		
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-		-0-	
04	5310 X	4244	-0-	-1066	-0-	4244	2		N	-0-		-0-	
05	5487 X	2918	-0-	-2569	-0-	2918	2		N	-0-		-0-	
06	5310 X	4434	-0-	-876	-0-	4434	2		N	-0-		-0-	
07	4929 X	1891	-0-	-3038	-0-	1891	2		N	-0-		-0-	
08	4371 X	2194	-0-	-2177	-0-	2194	2		N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		17	RRCID ->	229838	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10904 - 13260		
03	15252 X	9163	-0-	-6089	-0-	9163	2		N	-0-		-0-	
04	14070 X	8985	-0-	-5085	-0-	8985	2		N	-0-		-0-	
05	14539 X	6757	-0-	-7782	-0-	6757	2		N	-0-		-0-	
06	11580 X	7048	-0-	-4532	-0-	7048	2		N	-0-		-0-	
07	9300 X	6389	-0-	-2911	-0-	6389	2		N	-0-		-0-	
08	8990 X	6945	-0-	-2045	-0-	6945	2		N	-0-		-0-	

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229848	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10784 - 12710		
03	4061 X	3122	-0-	-939	-0-	3122	2		N	-0-		-0-	
04	3150 X	2665	-0-	-485	-0-	2665	2		N	-0-		-0-	
05	3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2672	2		N	-0-		-0-	
06	3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2		N	-0-		-0-	
07	3255 X	2575	-0-	-680	-0-	2575	2		N	-0-		-0-	
*08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3410 X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3255 X	2223	-0-	-1032	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
03		5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5642 X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5460 X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5642 X	3226	-0-	-2416	-0-	3226	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2	N	-0-	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
03		4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4440 X	3608	-0-	-832	-0-	3608	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4260 X	3142	-0-	-1118	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
03		5239 X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5735 X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
03		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7254 X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7800 X	2006	-0-	-5794	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8153 X	2962	-0-	-5191	-0-	2962	2	N	-0-	-0-	-0-
08		8277 X	6327	-0-	-1950	-0-	6327	2	N	-0-	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
06		630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
07		651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
08		713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
03		2046 N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036 2		N	-0-		-0-
04		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2		N	-0-		-0-
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431 2		N	-0-		-0-
06		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2		N	-0-		-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
*08		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 2		N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
03		4123 X	3000	-0-	-1123	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-
05		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2		N	-0-		-0-
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-		-0-
07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-		-0-
*08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
03		21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	21537 2		N	-0-		-0-
04		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	13157 2		N	-0-		-0-
05		22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22748 2		N	-0-		-0-
06		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	2842	-0-	-2273	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
08		13423 X	7751	-0-	-5672	-0-	7751 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
03		7564 X	5532	-0-	-2032	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
04		7320 X	3261	-0-	-4059	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
05		7564 X	3260	-0-	-4304	-0-	3260 2		N	-0-		-0-
06		5940 X	4979	-0-	-961	-0-	4979 2		N	-0-		-0-
07		6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798 2		N	-0-		-0-
*08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
03		3999 X	3806	-0-	-193	-0-	3806 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3898	-0-	-101	-0-	3898 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3567	-0-	-123	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3543	-0-	-270	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3298	-0-	-484	-0-	3298 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
03		15779 X	13408	-0-	-2371	-0-	13408 2		N	-0-		-0-
04		16020 X	6565	-0-	-9455	-0-	6565 2		N	-0-		-0-
05		16554 X	8	-0-	-16546	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		16020 X	801	-0-	-15219	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07		14477 X	714	-0-	-13763	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08		7254 X	446	-0-	-6808	-0-	446 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												
03		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
05		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
06		2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
08		2294 N	1783	-0-	-511	-0-	1783 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
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

03		4650 X	2879	-0-	-1771	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
04		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2470	-0-	-816	-0-	2470	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														

03		6975 X	6404	-0-	-571	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
04		6810 X	6721	-0-	-89	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
05		7037 X	6572	-0-	-465	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
06		6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
07		6944 X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
08		6820 X	6337	-0-	-483	-0-	6337	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														

03		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
06		2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
07		2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
*08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														

03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														

03		3100 N	2827	-0-	-273	835	2827	2		N	-0-			-0-
04		3149 X	2314	-0-	-835	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
*08		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														

03		1984 N	1834	-0-	-150	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1530	-0-	-268	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														

03		11811 X	9203	-0-	-2608	-0-	9203	2		N	-0-			-0-
04		10830 X	7266	-0-	-3564	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
05		9331 X	6458	-0-	-2873	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
06		8910 X	6529	-0-	-2381	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
07		9207 X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
08		7533 X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
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

03		6386 X	6229	-0-	-157	-0-	6229 2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5993	-0-	-187	-0-	5993 2		N	-0-			-0-
05		6386 X	5426	-0-	-960	-0-	5426 2		N	-0-			-0-
06		6030 X	5106	-0-	-924	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
07		6231 X	5728	-0-	-503	-0-	5728 2		N	-0-			-0-
08		6169 X	5714	-0-	-455	-0-	5714 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770													

03		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2		N	-0-			-0-
04		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2		N	-0-			-0-
05		5890 X	4945	-0-	-945	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	4811 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	4148	-0-	-1742	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
08		6665 X	2143	-0-	-4522	-0-	2143 2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488													

03		5115 X	4875	-0-	-240	-0-	4875 2		N	-0-			-0-
04		4950 X	4272	-0-	-678	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	3384	-0-	-1576	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
07		4867 X	4191	-0-	-676	-0-	4191 2		N	-0-			-0-
*08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													

03		4619 X	4368	-0-	-251	-0-	4368 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	4238	-0-	-202	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
05		4464 X	4357	-0-	-107	-0-	4357 2		N	-0-			-0-
06		4320 X	4211	-0-	-109	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4390	-0-	-12	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
*08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064													

03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2		N	-0-			-0-
04		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2		N	-0-			-0-
05		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	3898	-0-	-1310	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
08		6014 X	4340	-0-	-1674	-0-	4340 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020													

03		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	5901	-0-	-189	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
05		6293 X	977	-0-	-5316	-0-	977 2		N	-0-			-0-
06		6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	972	-0-	-5321	-0-	972 2		N	-0-			-0-
08		6045 X	5108	-0-	-937	-0-	5108 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730													

03		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-			-0-
04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2		N	-0-			-0-
07		6634 X	5365	-0-	-1269	-0-	5365 2		N	-0-			-0-
08		6944 X	4479	-0-	-2465	-0-	4479 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9300 X	7614	-0-	-1686	-0-	7614 2		N	-0-		-0-
04		9000 X	6565	-0-	-2435	-0-	6565 2		N	-0-		-0-
05		9300 X	7174	-0-	-2126	-0-	7174 2		N	-0-		-0-
06		9000 X	6592	-0-	-2408	-0-	6592 2		N	-0-		-0-
07		8401 X	8175	-0-	-226	-0-	8175 2		N	-0-		-0-
*08		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
03		3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
04		3330 X	1054	-0-	-2276	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
05		3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-		-0-
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
*08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
03		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
07		2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
03		2449 X	1951	-0-	-498	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
04		2370 X	1197	-0-	-1173	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
05		2449 X	1218	-0-	-1231	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	824	-0-	-1546	-0-	824 2		N	-0-		-0-
07		2449 X	2146	-0-	-303	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
*08		3100 N	3644	-0-	544	544	3644 2		N	-0-		-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
03		2325 N	1913	-0-	-412	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
03		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2		N	-0-		-0-
04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2		N	-0-		-0-
05		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
07		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		N	-0-		-0-
08		5921 X	5322	-0-	-599	-0-	5322 2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
03		10664 X	4140	-0-	-6524	-0-	4140 2		N	-0-		-0-
04		10320 X	225	-0-	-10095	-0-	224 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-		-0-
06		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-		-0-
07		10664 X	215	-0-	-10449	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*08		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7750 X	7065	-0-	-685	-0-	7065	2		N	-0-				-0-
04		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2		N	-0-				-0-
05		7502 X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2		N	-0-				-0-
06		6960 X	6800	-0-	-160	-0-	6800	2		N	-0-				-0-
07		7781 X	6894	-0-	-887	-0-	6894	2		N	-0-				-0-
08		7781 X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2		N	-0-				-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088															
03		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2		N	-0-				-0-
04		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2		N	-0-				-0-
05		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-				-0-
06		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-				-0-
07		3379 X	301	-0-	-3078	-0-	301	2		N	-0-				-0-
08		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610															
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-				-0-
04		1890 N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2		N	-0-				-0-
05		1891 N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
06		1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
08		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2		N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458															
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-				-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
07		1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
08		1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2		N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506															
03		1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
04		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
05		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
06		1830 N	1516	-0-	-314	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
07		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2		N	-0-				-0-
08		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2		N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830															
03		7338 X	3802	-0-	-3536	-0-	3802	2		N	-0-				-0-
04		3630 X	3135	-0-	-495	-0-	3135	2		N	-0-				-0-
05		3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2		N	-0-				-0-
06		3630 X	3408	-0-	-222	-0-	3408	2		N	-0-				-0-
07		3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2		N	-0-				-0-
*08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664															
03		5642 X	4432	-0-	-1210	-0-	4432	2		N	-0-				-0-
04		5250 X	3547	-0-	-1703	-0-	3547	2		N	-0-				-0-
05		4929 X	4283	-0-	-646	-0-	4283	2		N	-0-				-0-
06		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2		N	-0-				-0-
07		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2		N	-0-				-0-
*08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-	-0-
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2			N	-0-	-0-
06		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2			N	-0-	-0-
07		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2			N	-0-	-0-
08		4681 X	4506	-0-	-175	-0-	4506 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04		210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2			N	-0-	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
03		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 2			N	-0-	-0-
04		16290 X	9564	-0-	-6726	-0-	9564 2			N	-0-	-0-
05		15128 X	8831	-0-	-6297	-0-	8831 2			N	-0-	-0-
06		12900 X	8101	-0-	-4799	-0-	8101 2			N	-0-	-0-
07		12028 X	8173	-0-	-3855	-0-	8173 2			N	-0-	-0-
08		10354 X	7979	-0-	-2375	-0-	7979 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2			N	-0-	-0-
04		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	5748	-0-	2648	2648	5748 2			N	-0-	-0-
06		6921 X	4273	-0-	-2648	-0-	4273 2			N	-0-	-0-
07		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			N	-0-	-0-
08		6851 X	2038	-0-	-4813	-0-	2038 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
04		2460 X	2037	-0-	-423	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135 2			N	-0-	-0-
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3268	-0-	168	168	3268 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356												
03		7316 X	5626	-0-	-1690	-0-	5626 2			N	-0-	-0-
04		7080 X	5551	-0-	-1529	-0-	5551 2			N	-0-	-0-
05		6665 X	3979	-0-	-2686	-0-	3979 2			N	-0-	-0-
06		6450 X	330	-0-	-6120	-0-	330 2			N	-0-	-0-
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2			N	-0-	-0-
08		5704 X	5632	-0-	-72	-0-	5632 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
03		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2			N	-0-	-0-
04		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2			N	-0-	-0-
05		7254 X	6314	-0-	-940	-0-	6314 2			N	-0-	-0-
06		8340 X	3677	-0-	-4663	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
07		8618 X	5286	-0-	-3332	-0-	5286 2			N	-0-	-0-
08		8432 X	4333	-0-	-4099	-0-	4333 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
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

03		1922 N	1388	-0-	-534	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
04		1860 N	1272	-0-	-588	-0-	1272 2			N	-0-	-0-
05		1922 N	1039	-0-	-883	-0-	1039 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	392	-0-	-958	-0-	392 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4958	-0-	1858	1858	4958 2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	2544	-0-	-556	1302	2544 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
03		7750 X	5585	-0-	-2165	-0-	5585 2			N	-0-	-0-
04		7500 X	6508	-0-	-992	-0-	6508 2			N	-0-	-0-
05		7099 X	6750	-0-	-349	-0-	6750 2			N	-0-	-0-
06		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2			N	-0-	-0-
07		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 2			N	-0-	-0-
*08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2			N	-0-	-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
03		7471 X	5836	-0-	-1635	-0-	5836 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	6142	-0-	-548	-0-	6142 2			N	-0-	-0-
05		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 2			N	-0-	-0-
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2			N	-0-	-0-
07		6355 X	6115	-0-	-240	-0-	6115 2			N	-0-	-0-
08		6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
03		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12804 2			N	-0-	-0-
04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943 2			N	-0-	-0-
05		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506 2			N	-0-	-0-
06		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 2			N	-0-	-0-
07		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2			N	-0-	-0-
08		11439 X	9124	-0-	-2315	-0-	9124 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
03		7440 X	6847	-0-	-593	-0-	6847 2			N	-0-	-0-
04		7020 X	6714	-0-	-306	-0-	6714 2			N	-0-	-0-
05		7192 X	6870	-0-	-322	-0-	6870 2			N	-0-	-0-
06		6960 X	6082	-0-	-878	-0-	6082 2			N	-0-	-0-
07		7099 X	5127	-0-	-1972	-0-	5127 2			N	-0-	-0-
08		6944 X	5932	-0-	-1012	-0-	5932 2			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
03		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2			N	-0-	-0-
04		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
08		3441 X	2701	-0-	-740	-0-	2701 2			N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
03		4588 X	2152	-0-	-2436	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
04		4440 X	3320	-0-	-1120	-0-	3320 2			N	-0-	-0-
05		4588 X	1473	-0-	-3115	-0-	1473 2			N	-0-	-0-
06		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3067	-0-	-994	-0-	3067 2			N	-0-	-0-
08		3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27154 2			N	-0-	-0-
04		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	25021 2			N	-0-	-0-
05		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	24028 2			N	-0-	-0-
06		21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21983 2			N	-0-	-0-
07		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20982 2			N	-0-	-0-
08		25699 X	20364	-0-	-5335	-0-	20364 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2			N	-0-	-0-
04		3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834 2			N	-0-	-0-
05		4309 X	3796	-0-	-513	-0-	3796 2			N	-0-	-0-
06		4170 X	3602	-0-	-568	-0-	3602 2			N	-0-	-0-
07		4309 X	3856	-0-	-453	-0-	3856 2			N	-0-	-0-
08		3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
03		3751 X	3352	-0-	-399	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
04		3630 X	3123	-0-	-507	-0-	3123 2			N	-0-	-0-
05		3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3487 2			N	-0-	-0-
06		3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462 2			N	-0-	-0-
*08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
03		6324 X	5964	-0-	-360	-0-	5964 2			N	-0-	-0-
04		6030 X	5483	-0-	-547	-0-	5483 2			N	-0-	-0-
05		6231 X	5553	-0-	-678	-0-	5553 2			N	-0-	-0-
06		6030 X	4743	-0-	-1287	-0-	4743 2			N	-0-	-0-
07		6200 X	5070	-0-	-1130	-0-	5070 2			N	-0-	-0-
08		5673 X	5334	-0-	-339	-0-	5334 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
03		9424 X	8799	-0-	-625	-0-	8799 2			N	-0-	-0-
04		9060 X	8280	-0-	-780	-0-	8280 2			N	-0-	-0-
05		8928 X	7893	-0-	-1035	-0-	7893 2			N	-0-	-0-
06		8640 X	7306	-0-	-1334	-0-	7306 2			N	-0-	-0-
07		8928 X	7871	-0-	-1057	-0-	7871 2			N	-0-	-0-
08		8494 X	7707	-0-	-787	-0-	7707 2			N	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-	-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	355	-0-	-1205	-0-	355 2			N	-0-	-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			N	-0-	-0-
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
03		6417 X	5266	-0-	-1151	-0-	5266 2			N	-0-	-0-
04		6210 X	4641	-0-	-1569	-0-	4641 2			N	-0-	-0-
05		6417 X	3711	-0-	-2706	-0-	3711 2			N	-0-	-0-
06		5790 X	3138	-0-	-2652	-0-	3138 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	3074	-0-	-2909	-0-	3074 2			N	-0-	-0-
08		4774 X	3874	-0-	-900	-0-	3874 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
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
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-
04		2340 N	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3146	-0-	46	46	3146	2		N	-0-	-0-
*08		3100 N	3117	-0-	17	63	3117	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
03		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2		N	-0-	-0-
04		5730 X	1566	-0-	-4164	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
05		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2		N	-0-	-0-
06		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2		N	-0-	-0-
07		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2		N	-0-	-0-
*08		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2		N	-0-	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
03		10447 X	6512	-0-	-3935	-0-	6512	2		N	-0-	-0-
04		10050 X	5758	-0-	-4292	-0-	5758	2		N	-0-	-0-
05		9238 X	5205	-0-	-4033	-0-	5205	2		N	-0-	-0-
06		7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	5009	2		N	-0-	-0-
07		6975 X	4785	-0-	-2190	-0-	4785	2		N	-0-	-0-
08		6014 X	4249	-0-	-1765	-0-	4249	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
03		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-	-0-
04		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-	-0-
05		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-	-0-
06		5730 X	5610	-0-	-120	-0-	5610	2		N	-0-	-0-
07		5921 X	4958	-0-	-963	-0-	4958	2		N	-0-	-0-
08		5921 X	5272	-0-	-649	-0-	5272	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-	-0-
04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-	-0-
05		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-	-0-
06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
*08		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2		N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	-0-
05		1023 N	878	-0-	-145	-0-	878	2		N	-0-	-0-
06		1290 N	626	-0-	-664	-0-	626	2		N	-0-	-0-
07		1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2		N	-0-	-0-
*08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
03		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-	-0-
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-	-0-
05		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-	-0-
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-	-0-
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-	-0-
08		4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		9424 X	6561	-0-	-2863	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
04		7020 X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
05		7037 X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
06		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
07		7068 X	5782	-0-	-1286	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
08		7068 X	4222	-0-	-2846	-0-	4222	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
03		2139 X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
04		2070 X	1628	-0-	-442	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
05		2139 X	1644	-0-	-495	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
06		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2		N	-0-			-0-
07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2		N	-0-			-0-
08		1674 X	471	-0-	-1203	-0-	471	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
03		2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
04		2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
05		2542 N	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1563	-0-	-731	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
*08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
03		11098 X	9259	-0-	-1839	-0-	9259	2		N	-0-			-0-
04		10740 X	10213	-0-	-527	-0-	10213	2		N	-0-			-0-
05		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2		N	-0-			-0-
06		9900 X	9760	-0-	-140	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2		N	-0-			-0-
08		10540 X	8879	-0-	-1661	-0-	8879	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972														
03		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5657	-0-	-47	-0-	5657	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
03		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
04		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
05		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
07		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
*08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
03		4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3762	-0-	-48	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	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 #:		1	RRCID ->	248190	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10950 - 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
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
04		2490 X	2287	-0-	-203	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
05		2573 X	2437	-0-	-136	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
06		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	2292 2		N	-0-		-0-
07		2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
08		2418 X	2186	-0-	-232	-0-	2186 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	13429	PERF.11286 - 11988	
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-		-0-
04		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2		N	-0-		-0-
05		6293 X	6054	-0-	-239	-0-	6054 2		N	-0-		-0-
06		6090 X	5468	-0-	-622	-0-	5468 2		N	-0-		-0-
07		6293 X	5540	-0-	-753	-0-	5540 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	4987	-0-	-1027	-0-	4987 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248215	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	16252	PERF.11590 - 14734	
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	4787	-0-	-943	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
05		5921 X	4651	-0-	-1270	-0-	4651 2		N	-0-		-0-
06		5730 X	4122	-0-	-1608	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
07		5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5276 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4413	-0-	-547	-0-	4413 2		N	-0-		-0-

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	250762	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15000 - 15090	
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-		-0-
06		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
07		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
08		3100 X	2350	-0-	-750	-0-	2350 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11250 - 13062	
03		4712 X	4260	-0-	-452	-0-	4260 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	4099	-0-	-461	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
05		4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
06		4290 X	3927	-0-	-363	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	4043	-0-	-297	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
08		4247 X	3956	-0-	-291	-0-	3956 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10768 - 12858	
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-		-0-
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 2		N	-0-		-0-
05		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-		-0-
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-		-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
08		5425 X	3393	-0-	-2032	-0-	3393 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530	
03		4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
04		4680 X	3108	-0-	-1572	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
05		4836 X	4196	-0-	-640	-0-	4196 2		N	-0-		-0-
06		4500 X	4333	-0-	-167	-0-	4333 2		N	-0-		-0-
07		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
*08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		28292 X	14698	-0-	-13594	-0-	14698	2	N	-0-		-0-
04		14850 X	14381	-0-	-469	-0-	14381	2	N	-0-		-0-
05		15345 X	14948	-0-	-397	-0-	14948	2	N	-0-		-0-
06		14850 X	14453	-0-	-397	-0-	14453	2	N	-0-		-0-
07		15066 X	8178	-0-	-6888	-0-	8178	2	N	-0-		-0-
08		14849 X	12368	-0-	-2481	-0-	12368	2	N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
03		4061 X	4060	-0-	-1	-0-	4060	2	N	-0-		-0-
04		3930 X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2	N	-0-		-0-
05		3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3804	-0-	-126	-0-	3804	2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2	N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
03		6386 X	5553	-0-	-833	-0-	5553	2	N	-0-		-0-
04		6120 X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2	N	-0-		-0-
05		5890 X	5379	-0-	-511	-0-	5379	2	N	-0-		-0-
06		5700 X	5192	-0-	-508	-0-	5192	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	5223	-0-	-388	-0-	5223	2	N	-0-		-0-
08		5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
03		9269 X	6438	-0-	-2831	-0-	6438	2	N	-0-		-0-
04		8970 X	6243	-0-	-2727	-0-	6243	2	N	-0-		-0-
05		8463 X	6187	-0-	-2276	-0-	6187	2	N	-0-		-0-
06		7620 X	6688	-0-	-932	-0-	6688	2	N	-0-		-0-
07		7874 X	6401	-0-	-1473	-0-	6401	2	N	-0-		-0-
*08		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2	N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
03		6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2	N	-0-		-0-
04		6450 X	6268	-0-	-182	-0-	6268	2	N	-0-		-0-
05		6665 X	6291	-0-	-374	-0-	6291	2	N	-0-		-0-
06		6450 X	4507	-0-	-1943	-0-	4507	2	N	-0-		-0-
07		6479 X	6300	-0-	-179	-0-	6300	2	N	-0-		-0-
08		6479 X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2	N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
03		85469 X	85469	-0-	-0-	-0-	85469	2	N	-0-		-0-
04		74760 X	73866	-0-	-894	-0-	73866	2	N	-0-		-0-
05		82615 X	72817	-0-	-9798	-0-	72817	2	N	-0-		-0-
06		79950 X	70420	-0-	-9530	-0-	70420	2	N	-0-		-0-
07		82615 X	65554	-0-	-17061	-0-	65554	2	N	-0-		-0-
*08		96226 X	96226	-0-	-0-	-0-	96226	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												
03		4030 X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
05		3968 X	2720	-0-	-1248	-0-	2720	2	N	-0-		-0-
06		3840 X	1876	-0-	-1964	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	1942	-0-	-1902	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
08		3379 X	1277	-0-	-2102	-0-	1277	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
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
03		12493 X	341	-0-	-12152	-0-	341 2		N	-0-			-0-
04		12090 X	9059	-0-	-3031	-0-	9059 2		N	-0-			-0-
05		12462 X	9677	-0-	-2785	-0-	9677 2		N	-0-			-0-
06		10200 X	9060	-0-	-1140	-0-	9060 2		N	-0-			-0-
07		9858 X	9198	-0-	-660	-0-	9198 2		N	-0-			-0-
*08		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
03		5766 X	4423	-0-	-1343	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
04		5580 X	3494	-0-	-2086	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
05		5766 X	2829	-0-	-2937	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
06		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	1161	-0-	-3272	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
*08		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
03		8556 X	7621	-0-	-935	-0-	7621 2		N	-0-			-0-
04		7560 X	7269	-0-	-291	-0-	7269 2		N	-0-			-0-
05		7905 X	2643	-0-	-5262	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
06		7650 X	2574	-0-	-5076	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
07		7905 X	1882	-0-	-6023	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
08		7595 X	1293	-0-	-6302	-0-	1293 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
03		14942 X	10370	-0-	-4572	-0-	10370 2		N	-0-			-0-
04		13380 X	10405	-0-	-2975	-0-	10405 2		N	-0-			-0-
05		12369 X	9453	-0-	-2916	-0-	9453 2		N	-0-			-0-
06		11220 X	9006	-0-	-2214	-0-	9006 2		N	-0-			-0-
07		10881 X	9000	-0-	-1881	-0-	9000 2		N	-0-			-0-
08		10757 X	8846	-0-	-1911	-0-	8846 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
03		3100 N	18255	-0-	15155	15155	18255 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	5711	-0-	2711	17866	5711 2		N	-0-			-0-
05		28393 X	10527	-0-	-17866	-0-	10527 2		N	-0-			-0-
06		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-			-0-
07		18259 X	6988	-0-	-11271	-0-	6988 2		N	-0-			-0-
*08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786													
03		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2		N	-0-	-0-
04		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2		N	-0-	-0-
05		12741 X	8379	-0-	-4362	-0-	8379	2		N	-0-	-0-
06		15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2		N	-0-	-0-
07		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2		N	-0-	-0-
08		16740 X	11450	-0-	-5290	-0-	11450	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
03		3472 X	2689	-0-	-783	-0-	2689	2		N	-0-	-0-
04		3330 X	2415	-0-	-915	-0-	2415	2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2332	-0-	-1078	-0-	2332	2		N	-0-	-0-
06		3300 X	2107	-0-	-1193	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
07		3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
08		2511 X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
03		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2		N	-0-	-0-
04		9150 X	8352	-0-	-798	-0-	8352	2		N	-0-	-0-
05		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2		N	-0-	-0-
06		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-	-0-
07		9455 X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2		N	-0-	-0-
*08		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
03		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2		N	-0-	-0-
04		3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2		N	-0-	-0-
05		3503 X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2		N	-0-	-0-
06		3330 X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2		N	-0-	-0-
07		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		N	-0-	-0-
08		3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2		N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-	-0-
04		4560 X	3956	-0-	-604	-0-	3956	2		N	-0-	-0-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-	-0-
06		5310 X	3284	-0-	-2026	-0-	3284	2		N	-0-	-0-
07		5487 X	3757	-0-	-1730	-0-	3757	2		N	-0-	-0-
*08		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
03		3100 N	3293	-0-	193	193	3293	2		N	-0-	-0-
04		2879 N	2686	-0-	-193	-0-	2686	2		N	-0-	-0-
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-	-0-
06		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-	-0-
08		2728 X	1240	-0-	-1488	-0-	1240	2		N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
03		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2		N	-0-	-0-
04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2		N	-0-	-0-
05		12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-	-0-
06		13320 X	11852	-0-	-1468	-0-	11852	2		N	-0-	-0-
07		13764 X	11819	-0-	-1945	-0-	11819	2		N	-0-	-0-
08		13051 X	11439	-0-	-1612	-0-	11439	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORYR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		10540 X	8477	-0-	-2063	-0-	8477 2		N	-0-		-0-
04		10200 X	8513	-0-	-1687	-0-	8513 2		N	-0-		-0-
05		10540 X	9360	-0-	-1180	-0-	9360 2		N	-0-		-0-
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567 2		N	-0-		-0-
07		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121 2		N	-0-		-0-
*08		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10940 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
03		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985 2		N	-0-		-0-
04		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569 2		N	-0-		-0-
05		9021 X	8925	-0-	-96	-0-	8925 2		N	-0-		-0-
06		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 2		N	-0-		-0-
07		9021 X	5844	-0-	-3177	-0-	5844 2		N	-0-		-0-
08		9889 X	2610	-0-	-7279	-0-	2610 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
03		4898 X	4609	-0-	-289	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
04		4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4510 2		N	-0-		-0-
05		4836 X	4268	-0-	-568	-0-	4268 2		N	-0-		-0-
06		4680 X	3950	-0-	-730	-0-	3950 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4162	-0-	-488	-0-	4162 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
03		4712 X	3826	-0-	-886	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	3304	-0-	-1256	-0-	3304 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3457	-0-	-604	-0-	3457 2		N	-0-		-0-
06		3930 X	3126	-0-	-804	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	2951	-0-	-862	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
*08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
03		11842 X	10983	-0-	-859	-0-	10983 2		N	-0-		-0-
04		11460 X	8926	-0-	-2534	-0-	8926 2		N	-0-		-0-
05		11842 X	10451	-0-	-1391	-0-	10451 2		N	-0-		-0-
06		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002 2		N	-0-		-0-
07		10974 X	10433	-0-	-541	-0-	10433 2		N	-0-		-0-
*08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11211 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04		750 N	568	-0-	-182	-0-	568 2		N	-0-		-0-
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
06		750 N	436	-0-	-314	-0-	436 2		N	-0-		-0-
07		589 N	476	-0-	-113	-0-	476 2		N	-0-		-0-
08		620 N	465	-0-	-155	-0-	465 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
03		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	13046 2		N	-0-		-0-
04		12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	12069 2		N	-0-		-0-
05		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135 2		N	-0-		-0-
06		11190 X	8652	-0-	-2538	-0-	8652 2		N	-0-		-0-
07		11563 X	8984	-0-	-2579	-0-	8984 2		N	-0-		-0-
08		12555 X	8931	-0-	-3624	-0-	8931 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 #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		11594 X	10524	-0-	-1070	-0-	10524 2		N	-0-			-0-
04		11220 X	9132	-0-	-2088	-0-	9132 2		N	-0-			-0-
05		11315 X	8537	-0-	-2778	-0-	8537 2		N	-0-			-0-
06		10410 X	7772	-0-	-2638	-0-	7772 2		N	-0-			-0-
07		10509 X	8264	-0-	-2245	-0-	8264 2		N	-0-			-0-
08		9486 X	8665	-0-	-821	-0-	8665 2		N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298													
03		10044 X	9781	-0-	-263	-0-	9781 2		N	-0-			-0-
04		9720 X	9110	-0-	-610	-0-	9110 2		N	-0-			-0-
05		9176 X	7861	-0-	-1315	-0-	7861 2		N	-0-			-0-
06		9480 X	2334	-0-	-7146	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
07		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		9393 X	51	-0-	-9342	-0-	51 2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640													
03		4929 X	4634	-0-	-295	-0-	4634 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	2877	-0-	-1623	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378 2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396													
03		4712 X	4340	-0-	-372	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	4178	-0-	-382	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
05		4712 X	4163	-0-	-549	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
06		4440 X	3951	-0-	-489	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	3492	-0-	-941	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3892	-0-	-448	-0-	3892 2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070													
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-			-0-
05		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323 2		N	-0-			-0-
06		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185 2		N	-0-			-0-
07		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2		N	-0-			-0-
*08		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													
03		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458 2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420													
03		4867 X	3828	-0-	-1039	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3024	-0-	-816	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3103	-0-	-772	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
*08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009										TOTAL DEPTH	13510	PERF.11260	- 13072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		4650 X	4480	-0-	-170	-0-		4480	2	N	-0-			-0-
04		4380 X	4251	-0-	-129	-0-		4251	2	N	-0-			-0-
05		4526 X	3137	-0-	-1389	-0-		3137	2	N	-0-			-0-
06		4380 X	3374	-0-	-1006	-0-		3374	2	N	-0-			-0-
07		4495 X	3256	-0-	-1239	-0-		3256	2	N	-0-			-0-
08		4309 X	3597	-0-	-712	-0-		3597	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011										TOTAL DEPTH	15592	PERF.11706	- 15496	
03		2201 N	569	-0-	-1632	-0-		569	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009										TOTAL DEPTH	13374	PERF.10478	- 11750	
03		5580 X	4965	-0-	-615	-0-		4965	2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4793	-0-	-247	-0-		4793	2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4501	-0-	-459	-0-		4501	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4266	-0-	-534	-0-		4266	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4677	-0-	-283	-0-		4677	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4375	-0-	-523	-0-		4375	2	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL DEPTH	13690	PERF.10990	- 12176	
03		3937 X	3338	-0-	-599	-0-		3338	2	N	-0-			-0-
04		3780 X	3114	-0-	-666	-0-		3114	2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3452	-0-	-268	-0-		3452	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3278	-0-	-142	-0-		3278	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3443	-0-	-91	-0-		3443	2	N	-0-			-0-
*08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		3315	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	13025	PERF.10770	- 12726	
03		9083 X	7554	-0-	-1529	-0-		7554	2	N	-0-			-0-
04		8280 X	6737	-0-	-1543	-0-		6737	2	N	-0-			-0-
05		8308 X	7700	-0-	-608	-0-		7700	2	N	-0-			-0-
06		7500 X	6533	-0-	-967	-0-		6533	2	N	-0-			-0-
07		7564 X	7262	-0-	-302	-0-		7262	2	N	-0-			-0-
*08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		7228	2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	14819	PERF.12338	- 13312	
03		16898 X	16898	-0-	-0-	-0-		16898	2	N	-0-			-0-
04		15067 X	15067	-0-	-0-	-0-		15067	2	N	-0-			-0-
05		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-		14545	2	N	-0-			-0-
06		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-		13320	2	N	-0-			-0-
07		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-		13217	2	N	-0-			-0-
08		15593 X	12668	-0-	-2925	-0-		12668	2	N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009										TOTAL DEPTH	15155	PERF.12344	- 13334	
03		6014 X	5280	-0-	-734	-0-		5280	2	N	-0-			-0-
04		5730 X	5165	-0-	-565	-0-		5165	2	N	-0-			-0-
05		6014 X	5471	-0-	-543	-0-		5471	2	N	-0-			-0-
06		5820 X	3327	-0-	-2493	-0-		3327	2	N	-0-			-0-
07		6014 X	4647	-0-	-1367	-0-		4647	2	N	-0-			-0-
08		5332 X	2486	-0-	-2846	-0-		2486	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STEELE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254359	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	14594	PERF.12098 - 13256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4681 X	2674	-0-	-2007	-0-	2674 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	2747	-0-	-1123	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	2482	-0-	-1517	-0-	2482 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	2402	-0-	-1468	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	2452	-0-	-400	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
08		2852 X	2573	-0-	-279	-0-	2573 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254360	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	14518	PERF.11850 - 13614	
03		4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
05		4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883 2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3637	-0-	-413	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852 2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254489	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	13360	PERF.11196 - 13026	
03		10416 X	6707	-0-	-3709	-0-	6707 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	6565	-0-	-3515	-0-	6565 2		N	-0-		-0-
05		10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9078 2		N	-0-		-0-
06		9660 X	8392	-0-	-1268	-0-	8392 2		N	-0-		-0-
07		8649 X	6954	-0-	-1695	-0-	6954 2		N	-0-		-0-
08		6603 X	5664	-0-	-939	-0-	5664 2		N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254637	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13212	PERF.11070 - 12102	
03		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-		-0-
04		5880 X	5313	-0-	-567	-0-	5313 2		N	-0-		-0-
05		6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
06		5880 X	4967	-0-	-913	-0-	4967 2		N	-0-		-0-
07		5828 X	5352	-0-	-476	-0-	5352 2		N	-0-		-0-
08		5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4586 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	255907	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	14770	PERF.12402 - 14062	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	255912	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10534 - 11770	
03		6386 X	5848	-0-	-538	-0-	5848 2		N	-0-		-0-
04		6180 X	6067	-0-	-113	-0-	6067 2		N	-0-		-0-
05		6293 X	6276	-0-	-17	-0-	6276 2		N	-0-		-0-
06		6090 X	5761	-0-	-329	-0-	5761 2		N	-0-		-0-
07		6262 X	5428	-0-	-834	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
08		6262 X	5489	-0-	-773	-0-	5489 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255931	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11154 - 12492	
03		4681 X	4012	-0-	-669	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
04		4440 X	4081	-0-	-359	-0-	4081 2		N	-0-		-0-
05		4588 X	4029	-0-	-559	-0-	4029 2		N	-0-		-0-
06		4440 X	3525	-0-	-915	-0-	3525 2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	4125	-0-	-60	-0-	4125 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
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
03		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13234 2		N	-0-		-0-
04		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359 2		N	-0-		-0-
05		10385 X	3749	-0-	-6636	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
06		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245 2		N	-0-		-0-
07		10385 X	8869	-0-	-1516	-0-	8869 2		N	-0-		-0-
08		11780 X	8613	-0-	-3167	-0-	8613 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
03		4123 X	4028	-0-	-95	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	2865	-0-	-1258	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	2920	-0-	-980	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
08		4123 X	3026	-0-	-1097	-0-	3026 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		-0-
05		2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2701 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
03		16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301 2		N	-0-		-0-
04		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	16828 2		N	-0-		-0-
05		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709 2		N	-0-		-0-
06		15780 X	15138	-0-	-642	-0-	15138 2		N	-0-		-0-
07		17112 X	15117	-0-	-1995	-0-	15117 2		N	-0-		-0-
*08		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17708 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
03		12741 X	10123	-0-	-2618	-0-	10123 2		N	-0-		-0-
04		11190 X	9446	-0-	-1744	-0-	9446 2		N	-0-		-0-
05		11377 X	9216	-0-	-2161	-0-	9216 2		N	-0-		-0-
06		10290 X	8996	-0-	-1294	-0-	8996 2		N	-0-		-0-
07		10354 X	9201	-0-	-1153	-0-	9201 2		N	-0-		-0-
08		9796 X	8804	-0-	-992	-0-	8804 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
03		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903 2		N	-0-		-0-
04		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	12744 2		N	-0-		-0-
05		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220 2		N	-0-		-0-
06		11400 X	7737	-0-	-3663	-0-	7737 2		N	-0-		-0-
07		11780 X	8905	-0-	-2875	-0-	8905 2		N	-0-		-0-
*08		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
03		6913 X	6044	-0-	-869	-0-	6044 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	5275	-0-	-1205	-0-	5275 2		N	-0-		-0-
05		6882 X	6371	-0-	-511	-0-	6371 2		N	-0-		-0-
06		6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	5553 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	5789	-0-	-1093	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
*08		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2		N	-0-	-0-
04		5460 X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2		N	-0-	-0-
05		5642 X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2		N	-0-	-0-
06		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-	-0-
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-	-0-
08		5797 X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2		N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
03		5053 X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2		N	-0-	-0-
04		4890 X	4478	-0-	-412	-0-	4478	2		N	-0-	-0-
05		5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2		N	-0-	-0-
06		4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2		N	-0-	-0-
07		4929 X	4703	-0-	-226	-0-	4703	2		N	-0-	-0-
08		4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2		N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
03		8897 X	8067	-0-	-830	-0-	8067	2		N	-0-	-0-
04		8400 X	7991	-0-	-409	-0-	7991	2		N	-0-	-0-
05		8463 X	8457	-0-	-6	-0-	8457	2		N	-0-	-0-
06		8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8163	2		N	-0-	-0-
07		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-	-0-
*08		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
05		3131 X	1902	-0-	-1229	-0-	1902	2		N	-0-	-0-
06		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	2		N	-0-	-0-
07		3131 X	1093	-0-	-2038	-0-	1093	2		N	-0-	-0-
08		3100 X	1103	-0-	-1997	-0-	1103	2		N	-0-	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
03		4712 X	4057	-0-	-655	-0-	4057	2		N	-0-	-0-
04		4560 X	3870	-0-	-690	-0-	3870	2		N	-0-	-0-
05		4712 X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2		N	-0-	-0-
06		4080 X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	3725	-0-	-336	-0-	3725	2		N	-0-	-0-
*08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-	-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
03		13423 X	12281	-0-	-1142	-0-	12281	2		N	-0-	-0-
04		12630 X	11284	-0-	-1346	-0-	11284	2		N	-0-	-0-
05		13051 X	12122	-0-	-929	-0-	12122	2		N	-0-	-0-
06		12630 X	11052	-0-	-1578	-0-	11052	2		N	-0-	-0-
07		12586 X	10928	-0-	-1658	-0-	10928	2		N	-0-	-0-
08		11687 X	8379	-0-	-3308	-0-	8379	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		2418 N	1951	-0-	-467	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
04		2340 N	1496	-0-	-844	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
05		2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391 2			N	-0-	-0-
06		1890 N	1506	-0-	-384	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
*08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
03		1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
04		1830 N	1402	-0-	-428	-0-	1402 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
06		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609 2			N	-0-	-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-	-0-
*08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
03		2821 N	2266	-0-	-555	-0-	2266 2			N	-0-	-0-
04		2490 N	2043	-0-	-447	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
05		2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168 2			N	-0-	-0-
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-	-0-
07		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104 2			N	-0-	-0-
08		2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
03		8277 X	8113	-0-	-164	-0-	8113 2			N	-0-	-0-
04		8010 X	7484	-0-	-526	-0-	7484 2			N	-0-	-0-
05		8277 X	7588	-0-	-689	-0-	7588 2			N	-0-	-0-
06		8010 X	6933	-0-	-1077	-0-	6933 2			N	-0-	-0-
07		8184 X	7811	-0-	-373	-0-	7811 2			N	-0-	-0-
08		7688 X	7427	-0-	-261	-0-	7427 2			N	-0-	-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
03		8897 X	8200	-0-	-697	-0-	8200 2			N	-0-	-0-
04		8610 X	7034	-0-	-1576	-0-	7034 2			N	-0-	-0-
05		8897 X	7420	-0-	-1477	-0-	7420 2			N	-0-	-0-
06		8610 X	7321	-0-	-1289	-0-	7253 2	68 9		N	62	62
07		8897 X	7084	-0-	-1813	-0-	6984 2	100 9		N	91	153
*08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7437 2	11 9		N	10	163

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
03		4061 X	3276	-0-	-785	-0-	3276 2			N	-0-	-0-
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2			N	-0-	-0-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2846	-0-	-424	-0-	2846 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	2226	-0-	-1835	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
08		3906 X	2929	-0-	-977	-0-	2929 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
03		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
04		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2			N	-0-	-0-
05		3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763 2			N	-0-	-0-
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2			N	-0-	-0-
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2			N	-0-	-0-
08		4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
05		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
*08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
03		5673 X	5026	-0-	-647	-0-	5026 2			N	-0-	-0-
04		5490 X	4760	-0-	-730	-0-	4760 2			N	-0-	-0-
05		5301 X	4376	-0-	-925	-0-	4376 2			N	-0-	-0-
06		5130 X	4334	-0-	-796	-0-	4334 2			N	-0-	-0-
07		5301 X	4564	-0-	-737	-0-	4564 2			N	-0-	-0-
08		4867 X	4396	-0-	-471	-0-	4396 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
03		12865 X	11463	-0-	-1402	-0-	11463 2			N	-0-	-0-
04		11940 X	10962	-0-	-978	-0-	10962 2			N	-0-	-0-
05		12338 X	11123	-0-	-1215	-0-	11123 2			N	-0-	-0-
06		11580 X	10626	-0-	-954	-0-	10626 2			N	-0-	-0-
07		11811 X	11005	-0-	-806	-0-	11005 2			N	-0-	-0-
08		11346 X	10727	-0-	-619	-0-	10727 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
03		8215 X	7308	-0-	-907	-0-	7308 2			N	-0-	-0-
04		7890 X	6919	-0-	-971	-0-	6919 2			N	-0-	-0-
05		7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861 2			N	-0-	-0-
06		7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588 2			N	-0-	-0-
07		7533 X	6568	-0-	-965	-0-	6568 2			N	-0-	-0-
08		7161 X	6414	-0-	-747	-0-	6414 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
03		7471 X	6153	-0-	-1318	-0-	6153 2			N	-0-	-0-
04		7230 X	6762	-0-	-468	-0-	6762 2			N	-0-	-0-
05		7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	6033 2			N	-0-	-0-
06		6810 X	6573	-0-	-237	-0-	6573 2			N	-0-	-0-
07		7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6420 2			N	-0-	-0-
08		6913 X	5240	-0-	-1673	-0-	5240 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
03		5084 X	4068	-0-	-1016	-0-	4068 2			N	-0-	-0-
04		4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	3581 2			N	-0-	-0-
05		4867 X	3617	-0-	-1250	-0-	3617 2			N	-0-	-0-
06		4710 X	3535	-0-	-1175	-0-	3535 2			N	-0-	-0-
07		4185 X	4024	-0-	-161	-0-	4024 2			N	-0-	-0-
*08		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
03		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557 2			N	-0-	-0-
04		8370 X	4871	-0-	-3499	-0-	4871 2			N	-0-	-0-
05		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942 2			N	-0-	-0-
06		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2			N	-0-	-0-
07		8649 X	8026	-0-	-623	-0-	8026 2			N	-0-	-0-
*08		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2			N	-0-	-0-
04		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2			N	-0-	-0-
05		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2			N	-0-	-0-
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2			N	-0-	-0-
07		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2			N	-0-	-0-
*08		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 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												
03		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181 2			N	-0-	-0-
04		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 2			N	-0-	-0-
05		9641 X	7800	-0-	-1841	-0-	7800 2			N	-0-	-0-
06		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 2			N	-0-	-0-
07		9641 X	6550	-0-	-3091	-0-	6550 2			N	-0-	-0-
08		11935 X	6230	-0-	-5705	-0-	6230 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
03		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2			N	-0-	-0-
04		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-	-0-
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2			N	-0-	-0-
07		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2			N	-0-	-0-
*08		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2			N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
03		4371 X	3268	-0-	-1103	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
04		4320 X	3737	-0-	-583	-0-	3737 2			N	-0-	-0-
05		4464 X	3671	-0-	-793	-0-	3671 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	3571	-0-	-749	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598 2			N	-0-	-0-
08		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
03		0 W	7375	-0-	7375	7375	7375 2			N	-0-	-0-
04		0 W	7001	-0-	7001	14376	7001 2			N	-0-	-0-
05		20147 X	5771	-0-	-14376	-0-	5771 2			N	-0-	-0-
06		7710 X	7443	-0-	-267	-0-	7443 2			N	-0-	-0-
07		7967 X	7074	-0-	-893	-0-	7074 2			N	-0-	-0-
08		7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
03		3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
04		3390 X	2877	-0-	-513	-0-	2877 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2480 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	1138	-0-	-2148	-0-	1138 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2337	-0-	-639	-0-	2337 2			N	-0-	-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
03		7936 X	3729	-0-	-4207	-0-	3729 2			N	-0-	-0-
04		7680 X	5495	-0-	-2185	-0-	5495 2			N	-0-	-0-
05		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 2			N	-0-	-0-
06		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2			N	-0-	-0-
07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2			N	-0-	-0-
08		5487 X	3277	-0-	-2210	-0-	3277 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		8432 X	7107	-0-	-1325	-0-	7107 2			N	-0-	-0-
04		8160 X	7568	-0-	-592	-0-	7568 2			N	-0-	-0-
05		8432 X	6108	-0-	-2324	-0-	6108 2			N	-0-	-0-
06		8160 X	5725	-0-	-2435	-0-	5725 2			N	-0-	-0-
07		7812 X	5781	-0-	-2031	-0-	5781 2			N	-0-	-0-
08		7626 X	5269	-0-	-2357	-0-	5269 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
03		10292 X	8202	-0-	-2090	-0-	8202 2			N	-0-	-0-
04		8790 X	6975	-0-	-1815	-0-	6975 2			N	-0-	-0-
05		9083 X	6958	-0-	-2125	-0-	6958 2			N	-0-	-0-
06		8640 X	8100	-0-	-540	-0-	8100 2			N	-0-	-0-
07		8401 X	7604	-0-	-797	-0-	7604 2			N	-0-	-0-
*08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
03		13082 X	11154	-0-	-1928	-0-	11154 2			N	-0-	-0-
04		12300 X	10858	-0-	-1442	-0-	10858 2			N	-0-	-0-
05		11625 X	10826	-0-	-799	-0-	10826 2			N	-0-	-0-
06		11190 X	10346	-0-	-844	-0-	10346 2			N	-0-	-0-
07		11470 X	10535	-0-	-935	-0-	10535 2			N	-0-	-0-
08		11191 X	9877	-0-	-1314	-0-	9877 2			N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
03		33759 X	28151	-0-	-5608	-0-	28151 2			N	-0-	-0-
04		32670 X	27666	-0-	-5004	-0-	27666 2			N	-0-	-0-
05		31279 X	27757	-0-	-3522	-0-	27757 2			N	-0-	-0-
06		30270 X	25550	-0-	-4720	-0-	25550 2			N	-0-	-0-
07		31279 X	26334	-0-	-4945	-0-	26334 2			N	-0-	-0-
*08		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	29376 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
03		0 W	11103	-0-	11103	11103	11103 2			N	-0-	-0-
04		0 W	9429	-0-	9429	20532	9429 2			N	-0-	-0-
05		0 W	10709	-0-	10709	31241	10709 2			N	-0-	-0-
06		39282 X	8041	-0-	-31241	-0-	8041 2			N	-0-	-0-
07		11222 X	11067	-0-	-155	-0-	11067 2			N	-0-	-0-
08		10106 X	7305	-0-	-2801	-0-	7305 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
03		4185 X	3705	-0-	-480	-0-	3705 2			N	-0-	-0-
04		3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154 2			N	-0-	-0-
06		3600 X	2939	-0-	-661	-0-	2939 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3388 2			N	-0-	-0-
*08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
03		9455 X	5488	-0-	-3967	-0-	5488 2			N	-0-	-0-
04		8700 X	5803	-0-	-2897	-0-	5803 2			N	-0-	-0-
05		7440 X	5975	-0-	-1465	-0-	5975 2			N	-0-	-0-
06		7200 X	5494	-0-	-1706	-0-	5494 2			N	-0-	-0-
07		6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000 2			N	-0-	-0-
08		5983 X	4416	-0-	-1567	-0-	4416 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		6448 X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2	N	-0-		-0-
04		6240 X	4969	-0-	-1271	-0-	4969	2	N	-0-		-0-
05		6448 X	4748	-0-	-1700	-0-	4748	2	N	-0-		-0-
06		5100 X	4656	-0-	-444	-0-	4656	2	N	-0-		-0-
07		5146 X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
08		5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
03		6014 X	4308	-0-	-1706	-0-	4308	2	N	-0-		-0-
04		5820 X	3866	-0-	-1954	-0-	3866	2	N	-0-		-0-
05		6014 X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	2	N	-0-		-0-
06		5130 X	3946	-0-	-1184	-0-	3946	2	N	-0-		-0-
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2	N	-0-		-0-
*08		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
03		30150 X	30150	-0-	-0-	-0-	30150	2	N	-0-		-0-
04		23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2	N	-0-		-0-
05		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2	N	-0-		-0-
06		22650 X	14430	-0-	-8220	-0-	14430	2	N	-0-		-0-
07		23405 X	18201	-0-	-5204	-0-	18201	2	N	-0-		-0-
08		24676 X	16388	-0-	-8288	-0-	16388	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
03		9517 X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2	N	-0-		-0-
04		9060 X	8053	-0-	-1007	-0-	8053	2	N	-0-		-0-
05		9269 X	7338	-0-	-1931	-0-	7338	2	N	-0-		-0-
06		8760 X	3994	-0-	-4766	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
07		8835 X	2575	-0-	-6260	-0-	2575	2	N	-0-		-0-
08		8339 X	3051	-0-	-5288	-0-	3051	2	N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964												
03		28055 X	25804	-0-	-2251	-0-	25804	2	N	-0-		-0-
04		26490 X	11502	-0-	-14988	-0-	11502	2	N	-0-		-0-
05		26815 X	456	-0-	-26359	-0-	456	2	N	-0-		-0-
06		25950 X	1319	-0-	-24631	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
07		26195 X	530	-0-	-25665	-0-	530	2	N	-0-		-0-
08		12741 X	875	-0-	-11866	-0-	875	2	N	-0-		-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
03		13919 X	10942	-0-	-2977	-0-	10942	2	N	-0-		-0-
04		11340 X	10770	-0-	-570	-0-	10770	2	N	-0-		-0-
05		11687 X	11195	-0-	-492	-0-	11195	2	N	-0-		-0-
06		11310 X	10344	-0-	-966	-0-	10344	2	N	-0-		-0-
07		11129 X	10050	-0-	-1079	-0-	10050	2	N	-0-		-0-
08		11191 X	9929	-0-	-1262	-0-	9929	2	N	-0-		-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
03		4774 X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	4423	-0-	-167	-0-	4423	2	N	-0-		-0-
05		4743 X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2	N	-0-		-0-
06		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2	N	-0-		-0-
07		4588 X	4249	-0-	-339	-0-	4249	2	N	-0-		-0-
08		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		16120 X	13942	-0-	-2178	-0-	13942 2			N	-0-	-0-
04		15600 X	15259	-0-	-341	-0-	15259 2			N	-0-	-0-
05		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	21374 2			N	-0-	-0-
06		21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	21611 2			N	-0-	-0-
07		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20226 2			N	-0-	-0-
*08		17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	17225 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
03		15531 X	12101	-0-	-3430	-0-	12101 2			N	-0-	-0-
04		14340 X	10599	-0-	-3741	-0-	10599 2			N	-0-	-0-
05		14167 X	10571	-0-	-3596	-0-	10571 2			N	-0-	-0-
06		12900 X	9916	-0-	-2984	-0-	9916 2			N	-0-	-0-
07		12741 X	9696	-0-	-3045	-0-	9696 2			N	-0-	-0-
08		11284 X	9027	-0-	-2257	-0-	9027 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
03		10633 X	9402	-0-	-1231	-0-	9402 2			N	-0-	-0-
04		10290 X	9252	-0-	-1038	-0-	9252 2			N	-0-	-0-
05		10323 X	9515	-0-	-808	-0-	9515 2			N	-0-	-0-
06		9570 X	8161	-0-	-1409	-0-	8161 2			N	-0-	-0-
07		9548 X	8253	-0-	-1295	-0-	8253 2			N	-0-	-0-
08		9331 X	8357	-0-	-974	-0-	8357 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
03		17546 X	14084	-0-	-3462	-0-	14084 2			N	-0-	-0-
04		16260 X	13609	-0-	-2651	-0-	13609 2			N	-0-	-0-
05		16275 X	11704	-0-	-4571	-0-	11704 2			N	-0-	-0-
06		15120 X	11048	-0-	-4072	-0-	11048 2			N	-0-	-0-
07		15128 X	11155	-0-	-3973	-0-	11155 2			N	-0-	-0-
08		14074 X	10373	-0-	-3701	-0-	10373 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
03		34379 X	29177	-0-	-5202	-0-	29177 2			N	-0-	-0-
04		32130 X	26328	-0-	-5802	-0-	26328 2			N	-0-	-0-
05		33201 X	26595	-0-	-6606	-0-	26595 2			N	-0-	-0-
06		30240 X	25292	-0-	-4948	-0-	25292 2			N	-0-	-0-
07		30039 X	25138	-0-	-4901	-0-	25138 2			N	-0-	-0-
08		27125 X	20555	-0-	-6570	-0-	20555 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
03		14074 X	10503	-0-	-3571	-0-	10503 2			N	-0-	-0-
04		12450 X	9939	-0-	-2511	-0-	9939 2			N	-0-	-0-
05		12338 X	9626	-0-	-2712	-0-	9626 2			N	-0-	-0-
06		11430 X	8758	-0-	-2672	-0-	8758 2			N	-0-	-0-
07		11129 X	9012	-0-	-2117	-0-	9012 2			N	-0-	-0-
08		10261 X	8970	-0-	-1291	-0-	8970 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
03		12400 X	10626	-0-	-1774	-0-	10626 2			N	-0-	-0-
04		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11432 2			N	-0-	-0-
05		11532 X	10336	-0-	-1196	-0-	10336 2			N	-0-	-0-
06		11160 X	9513	-0-	-1647	-0-	9513 2			N	-0-	-0-
07		11811 X	7655	-0-	-4156	-0-	7655 2			N	-0-	-0-
08		11811 X	8598	-0-	-3213	-0-	8598 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.	11306 - 13214
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
03	8990 X	8255	-0-	-735	-0-	8255	2		N	-0-		-0-
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2		N	-0-		-0-
05	8990 X	4280	-0-	-4710	-0-	4280	2		N	-0-		-0-
06	8700 X	2826	-0-	-5874	-0-	2826	2		N	-0-		-0-
07	8990 X	6702	-0-	-2288	-0-	6702	2		N	-0-		-0-
*08	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11684 - 12690
03	13795 X	12043	-0-	-1752	-0-	12043	2		N	-0-		-0-
04	13350 X	10709	-0-	-2641	-0-	10709	2		N	-0-		-0-
05	13795 X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2		N	-0-		-0-
06	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2		N	-0-		-0-
07	12028 X	11581	-0-	-447	-0-	11581	2		N	-0-		-0-
08	11129 X	9816	-0-	-1313	-0-	9816	2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10320 - 11514
03	9641 X	6317	-0-	-3324	-0-	6317	2		N	-0-		-0-
04	8880 X	5675	-0-	-3205	-0-	5675	2		N	-0-		-0-
05	8556 X	6190	-0-	-2366	-0-	6190	2		N	-0-		-0-
06	7650 X	5331	-0-	-2319	-0-	5331	2		N	-0-		-0-
07	7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	5858	2		N	-0-		-0-
08	5766 X	5613	-0-	-153	-0-	5613	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10736 - 12152
03	19220 X	15671	-0-	-3549	-0-	15671	2		N	-0-		-0-
04	17820 X	14850	-0-	-2970	-0-	14850	2		N	-0-		-0-
05	18135 X	15883	-0-	-2252	-0-	15883	2		N	-0-		-0-
06	16530 X	15506	-0-	-1024	-0-	15506	2		N	-0-		-0-
07	16988 X	15175	-0-	-1813	-0-	15175	2		N	-0-		-0-
08	14818 X	14560	-0-	-258	-0-	14560	2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	11168 - 12488
03	7378 X	5906	-0-	-1472	-0-	5906	2		N	-0-		-0-
04	6870 X	5817	-0-	-1053	-0-	5817	2		N	-0-		-0-
05	6758 X	6014	-0-	-744	-0-	6014	2		N	-0-		-0-
06	6480 X	5746	-0-	-734	-0-	5746	2		N	-0-		-0-
07	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	5829	2		N	-0-		-0-
08	6014 X	5571	-0-	-443	-0-	5571	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
03	5425 X	4847	-0-	-578	-0-	265	1	4575	2	Y	6	11
04	5010 X	4578	-0-	-432	-0-	246	1	4328	2	Y	4	7 1 8
*05	5115 X	4693	-0-	-422	-0-	252	1	4439	2	Y	2	7 1 3
*06	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	240	1	4039	2	Y	10	13
07	4836 X	4307	-0-	-529	-0-	236	1	4065	2	Y	5	8 1 10
08	4712 X	4193	-0-	-519	-0-	239	1	3953	2	Y	1	11

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8598 - 8626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		3379 X	2863	-0-	-516	-0-	157 1	2706 2	N	-0-	-0-
04		3000 X	2425	-0-	-575	-0-	130 1	2295 2	N	-0-	-0-
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	177 1	3106 2	N	-0-	-0-
06		2760 X	2543	-0-	-217	-0-	143 1	2400 2	N	-0-	-0-
07		2852 X	2828	-0-	-24	-0-	155 1	2673 2	N	-0-	-0-
08		3286 X	2423	-0-	-863	-0-	139 1	2284 2	N	-0-	-0-

WHALEY, T.W 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	272076	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	13119	PERF. N/A
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:	1	RRCID ->	230025	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	13422	PERF. 8223 - 8258
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111 1	50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 3	28 6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1185 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
O'BENCO, INC.		617512										
COMMANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264867	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12197	PERF. 4924 - 4926	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUCHANAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FM 2096 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195													
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780													
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	N	-0-		-0-
04	390 X	257	-0-	-133	-0-	21	1	236	2	N	-0-		-0-
05	403 X	231	-0-	-172	-0-	20	1	211	2	N	-0-		-0-
06	390 X	287	-0-	-103	-0-	24	1	263	2	N	-0-		-0-
07	310 X	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-		-0-
*08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-		-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769													
03	2914 X	2536	-0-	-378	-0-	208	1	2327	2	N	1	1 1	61
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	247	1	2739	2	N	1	1 1	61
05	2015 X	1888	-0-	-127	-0-	161	1	1726	2	N	1		62
06	2460 X	1553	-0-	-907	-0-	128	1	1425	2	N	-0-	1 1	61
07	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	147	1	1680	2	N	1		62
08	3100 X	1070	-0-	-2030	-0-	85	1	985	2	N	-0-	2 1	60
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622													
03	3658 X	483	-0-	-3175	-0-	40	1	443	2	N	-0-		15
04	3540 X	498	-0-	-3042	-0-	41	1	457	2	N	-0-		15
05	3658 X	473	-0-	-3185	-0-	40	1	433	2	N	-0-		15
06	720 X	643	-0-	-77	-0-	53	1	590	2	N	-0-		15
07	744 X	381	-0-	-363	-0-	31	1	350	2	N	-0-		15
*08	887 X	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	-0-		15

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY		WELL #: 6		RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644		
03	1426	X	797	-0-	-629	-0-	65 1	731 2	N	1	1 1	75
							1 9					
04	1380	X	895	-0-	-485	-0-	74 1	820 2	N	1	1 1	75
							1 9					
05	1054	X	963	-0-	-91	-0-	82 1	880 2	N	1		76
							1 9					
06	930	X	790	-0-	-140	-0-	65 1	725 2	N	-0-	1 1	75
07	930	X	649	-0-	-281	-0-	52 1	589 2	N	7		82
							8 9					
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	81 1	940 2	N	-0-	1 1	81

BONNER, BOBBY		WELL #: 8		RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599		
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	504 1	5635 2	N	5	6 1	116
							6 9					
04	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	484 1	5365 2	N	4	6 1	114
							4 9					
05	7192	X	5994	-0-	-1198	-0-	511 1	5475 2	N	7		121
							8 9					
06	6960	X	5221	-0-	-1739	-0-	430 1	4779 2	N	11	6 1	126
							12 9					
07	7192	X	4545	-0-	-2647	-0-	363 1	4158 2	N	22		148
							24 9					
08	6138	X	4886	-0-	-1252	-0-	383 1	4457 2	N	42	6 1	184
							46 9					

BONNER, BOBBY		WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696		
03	155	X	150	-0-	-5	-0-	12 1	137 2	N	1	1 1	50
							1 9					
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	N	1	1 1	50
							1 9					
05	155	X	150	-0-	-5	-0-	13 1	136 2	N	1		51
							1 9					
06	150	X	55	-0-	-95	-0-	5 1	50 2	N	-0-	1 1	50
07	155	X	108	-0-	-47	-0-	9 1	98 2	N	1		51
							1 9					
08	155	X	112	-0-	-43	-0-	9 1	103 2	N	-0-	2 1	49

BONNER, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10690 - 10706		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//	243195								
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 -	11716
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	295 1	3296 2	N	11	12 1	184	
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	12 9 359 1	3977 2	N	31	12 1	203	
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	34 9 314 1	3370 2	N	12		215	
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	13 9 310 1	3447 2	N	13	12 1	216	
07	4526 X	3593	-0-	-933	-0-	14 9 288 1	3297 2	N	7	173 1	50	
08	4526 X	3713	-0-	-813	-0-	8 9 293 1	3417 2	N	3	12 1	41	

BONNER, BOBBY			WELL #:	9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 -	10794
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	205 1	2292 2	N	12	12 1	97	
04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	13 9 149 1	1655 2	N	8	12 1	93	
05	3503 X	1063	-0-	-2440	-0-	9 9 90 1	965 2	N	7		100	
06	3390 X	1734	-0-	-1656	-0-	8 9 142 1	1574 2	N	16	12 1	104	
07	3503 X	1627	-0-	-1876	-0-	18 9 127 1	1456 2	N	40		144	
08	2511 X	1447	-0-	-1064	-0-	44 9 114 1	1329 2	N	4	12 1	136	

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 -	11512
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	411 1	4598 2	N	11	12 1	77	
04	5400 X	4969	-0-	-431	-0-	12 9 410 1	4541 2	N	16	12 1	81	
05	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	18 9 403 1	4317 2	N	7		88	
06	5400 X	4815	-0-	-585	-0-	8 9 397 1	4412 2	N	5	12 1	81	
07	5301 X	4667	-0-	-634	-0-	6 9 375 1	4286 2	N	5		86	
08	5146 X	4805	-0-	-341	-0-	6 9 380 1	4422 2	N	3	12 1	77	

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 -	11568
03	341 X	257	-0-	-84	-0-	21 1	236 2	N	-0-		57	
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	34 1	372 2	N	-0-		57	
05	646 X	646	-0-	-0-	-0-	55 1	585 2	N	5		62	
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	6 9 60 1	664 2	N	5		67	
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	6 9 55 1	633 2	N	5		72	
08	651 X	324	-0-	-327	-0-	6 9 26 1	298 2	N	-0-		72	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	12		70
						13	9						
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	N	13		83
						14	9						
05	1178 X	872	-0-	-306	-0-	73	1	782	2	N	15		98
						17	9						
06	1140 X	893	-0-	-247	-0-	72	1	802	2	N	17		115
						19	9						
07	1178 X	794	-0-	-384	-0-	63	1	722	2	N	8		123
						9	9						
08	1116 X	842	-0-	-274	-0-	66	1	770	2	N	5		128
						6	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874	- 11096	
03	1209 X	943	-0-	-266	-0-	77	1	865	2	N	1	1 1	188
						1	9						
04	1170 X	940	-0-	-230	-0-	78	1	862	2	N	-0-		188
						82	1	876	2	N	-0-		188
05	1209 X	958	-0-	-251	-0-	73	1	813	2	N	-0-		188
06	990 X	886	-0-	-104	-0-	69	1	790	2	N	-0-		188
07	1023 X	859	-0-	-164	-0-	70	1	810	2	N	2	90 1	100
08	961 X	882	-0-	-79	-0-	2	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905	- 11919	
03	589 X	201	-0-	-388	-0-	16	1	185	2	N	-0-		40
04	570 X	258	-0-	-312	-0-	21	1	237	2	N	-0-		40
05	589 X	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	2	N	-0-		40
06	540 X	234	-0-	-306	-0-	19	1	215	2	N	-0-		40
07	310 X	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-		40
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-		40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153	- 12139	
03	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	95	1	1068	2	N	1	1 1	53
						1	9						
04	1260 X	1190	-0-	-70	-0-	98	1	1091	2	N	1	1 1	53
						1	9						
05	1302 X	1214	-0-	-88	-0-	103	1	1110	2	N	1		54
						1	9						
06	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	90	1	994	2	N	-0-	1 1	53
07	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	82	1	939	2	N	1		54
						1	9						
08	1240 X	1012	-0-	-228	-0-	80	1	932	2	N	-0-	2 1	52

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844	- 11844	
03	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	174	1	1949	2	N	34	12 1	221
						37	9						
04	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	179	1	1981	2	N	18	12 1	227
						20	9						
05	2511 X	2191	-0-	-320	-0-	185	1	1989	2	N	15	177 1	65
						17	9						
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	157	1	1746	2	N	9	12 1	62
						10	9						
07	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	154	1	1764	2	N	20		82
						22	9						
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	158	1	1846	2	N	18	12 1	88
						20	9						

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691							
BASS		WELL #:	1	RRCID -> 186413	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	11822	PERF.10524	- 10975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13										

FOREST OIL CORPORATION			275740		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ORANSKY, M. B. ET AL										
		WELL #:	1	RRCID -> 112823	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 10772
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013										

ORANSKY, M.B. ET AL				2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JHP OPERATING, LLC			432463		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MOORE										
		WELL #:	1	RRCID -> 208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018	- 11092
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	35 1	1945 3	N	-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35 1	1151 3	N	-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	35 1	1107 3	N	-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	N	-0-
07	837	N	320	-0-	-517	-0-	35 1	285 3	N	-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027							
WATSON, J.		WELL #:	1	RRCID -> 227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746
03	2170	X	654	-0-	-1516	-0-	230 1	423 2	N	1 8
04	2100	X	884	-0-	-1216	-0-	207 1	677 2	N	-0-
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	207 1	471 2	N	1 8
06	1590	X	184	-0-	-1406	-0-	115 1	69 2	N	-0-
*07	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	207 1	1070 2	N	1 8
08	899	X	294	-0-	-605	-0-	92 1	202 2	N	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 X	184	-0-	-157	-0-	14 1 11 9	159 2	N	10	12 1		12
04	270 X	225	-0-	-45	-0-	18 1 9 9	198 2	N	8	12 1		8
05	248 X	206	-0-	-42	-0-	17 1 8 9	181 2	N	7			15
06	210 X	191	-0-	-19	-0-	15 1 6 9	170 2	N	5	12 1		8
07	248 X	214	-0-	-34	-0-	17 1 6 9	191 2	N	5			13
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	309 2	N	4	12 1		5

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214885	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 10420			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 7	RRCID -> 215753	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10544	- 10573			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 3	RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 4	RRCID -> 220214	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630	- 10759			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10334 - 10509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1652 X	1652	-0-	-0-	134 1	1504 2		N	13	12 1		186
						14 9							
04		1020 X	961	-0-	-59	78 1	869 2		N	13	12 1		187
						14 9							
05		1550 X	1159	-0-	-391	98 1	1050 2		N	10			197
						11 9							
06		1853 X	1853	-0-	-0-	153 1	1694 2		N	5	12 1		190
						6 9							
07		1643 X	694	-0-	-949	55 1	633 2		N	5			195
						6 9							
08		1643 X	650	-0-	-993	51 1	596 2		N	3	12 1		186
						3 9							

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	11458 - 11486
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10728 - 11457	
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	155 1	3097 2		N	1			27
						1 9							
04	3240 X	2871	-0-	-369	-0-	144 1	2727 2		N	-0-			27
05	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	155 1	2795 2		N	-0-			27
06	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	150 1	2671 2		N	-0-			27
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	126 1	2664 2		N	-0-			27
08	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	147 1	2680 2		N	-0-			27

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON (WOODBINE)			//CONT.// 05844 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			//CONT.// 909658										
BARRON, ETHEL "B"			WELL #: 2		RRCID -> 104979			COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
WALKER, M. P. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 093998			COMPL. DATE 03/29/1981			TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894		
03	1612	X	1028	-0-	-584 B	-0-	34 1	994 2	N	-0-			-0-
04	1170	X	956	-0-	-214 B	-0-	37 1	919 2	N	-0-			-0-
05	1085	X	1008	-0-	-77 B	-0-	43 1	965 2	N	-0-			-0-
06	1050	X	937	-0-	-113 B	-0-	41 1	896 2	N	-0-			-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	51 1	1068 2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	17 1	995 2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 097182			COMPL. DATE 01/15/1982			TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965		
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	66 1	1901 2	N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	81 1	2012 2	N	-0-			-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	106 1	2346 2	N	-0-			-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	106 1	2322 2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	101 1	2131 2	N	-0-			-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	28 1	1679 2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144621			COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FULLEN			WELL #: 3		RRCID -> 145880			COMPL. DATE 06/12/1993			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648		
03	4495	X	2930	-0-	-1565 B	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585 B	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509 B	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165 B	-0-	3645 2		N	-0-			-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3278	-0-	-473 B	-0-	3278 2		N	-0-			-0-

BLANTON			WELL #: 1		RRCID -> 163947			COMPL. DATE 11/26/1996			TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686		
03	3999	X	3273	-0-	-726 B	-0-	32 1	3241 3	N	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	39 1	3860 3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3907	-0-	-92 B	-0-	39 1	3868 3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282 B	-0-	36 1	3552 3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3667	-0-	-363 B	-0-	36 1	3631 3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3564	-0-	-466 B	-0-	35 1	3529 3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		12369 X	-0-	-0-	-12369 B	-0-					N	-0-			-0-
04		11970 X	64	-0-	-11906 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
05		8990 X	51	-0-	-8939 B	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
06		7440 X	279	-0-	-7161 B	-0-	3	1	276	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	729	-0-	-2588 B	-0-	7	1	722	2	N	-0-			-0-
*08		642 X	642	-0-	-0- B	-0-	6	1	636	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
03		5611 X	4650	-0-	-961 B	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
04		5310 X	4561	-0-	-749 B	-0-					N	-0-			-0-
05		5177 X	4726	-0-	-451 B	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
06		5010 X	3863	-0-	-1147 B	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	3726	-0-	-1451 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
08		4712 X	3727	-0-	-985 B	-0-	3727	2			N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
03		4557 X	3789	-0-	-768 B	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
04		3990 X	3657	-0-	-333 B	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
05		4061 X	3539	-0-	-522 B	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3114	-0-	-786 B	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
07		4030 X	3333	-0-	-697 B	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
08		3782 X	3255	-0-	-527 B	-0-	3255	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
03		8184 X	3615	-0-	-4569 B	-0-	36	1	3579	2	N	-0-			-0-
04		5880 X	2464	-0-	-3416 B	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			-0-
05		5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	55	1	5487	2	N	-0-			-0-
06		4710 X	2280	-0-	-2430 B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4235	-0-	-632 B	-0-	42	1	4193	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	1945	-0-	-1434 B	-0-	19	1	1926	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
03		4030 X	2523	-0-	-1507 B	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
04		3750 X	3182	-0-	-568 B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07		3286 X	2093	-0-	-1193 B	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
08		3658 X	2188	-0-	-1470 B	-0-	2188	2			N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
03		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
04		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	20	1	1993	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	19	1	1920	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1579	-0-	-491 B	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1938	-0-	-139 B	-0-	19	1	1919	2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1862	-0-	-91 B	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
03		4247 X	3953	-0-	-294 B	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			-0-
04		3840 X	3264	-0-	-576 B	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			-0-
05		3968 X	3399	-0-	-569 B	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-
06		3840 X	2792	-0-	-1048 B	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			-0-
07		3968 X	2925	-0-	-1043 B	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3101	-0-	-867 B	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	55 1	5538 2	N		-0-	-0-
04		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	50 1	5036 2	N		-0-	-0-
05		5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	55 1	5530 2	N		-0-	-0-
06		5400 X	4457	-0-	-943 B	-0-	44 1	4413 2	N		-0-	-0-
07		5580 X	4579	-0-	-1001 B	-0-	45 1	4534 2	N		-0-	-0-
08		5580 X	5106	-0-	-474 B	-0-	51 1	5055 2	N		-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806												
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		Y		-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y		-0-	-0-
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		Y		-0-	-0-
06		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4 2		Y		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y		-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
03		3658 X	3382	-0-	-276 B	-0-	33 1	3349 2	Y		-0-	90
04		3300 X	2877	-0-	-423 B	-0-	28 1	2849 2	Y		-0-	90
05		3410 X	3309	-0-	-101 B	-0-	33 1	3276 2	Y		-0-	90
06		3270 X	3102	-0-	-168 B	-0-	31 1	3071 2	Y		-0-	90
07		3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	35 1	3455 2	Y		-0-	90
*08		3379 X	3362	-0-	-17 B	-0-	33 1	3329 2	Y		-0-	90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122												
03		3627 X	3267	-0-	-360 B	-0-	32 1	3235 2	Y		-0-	5
04		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	36 1	3602 2	Y		-0-	5
05		3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	35 1	3549 2	Y		-0-	5
06		3720 X	3392	-0-	-328 B	-0-	34 1	3358 2	Y		-0-	5
07		3844 X	3400	-0-	-444 B	-0-	34 1	3366 2	Y		-0-	5
08		3751 X	3314	-0-	-437 B	-0-	33 1	3281 2	Y		-0-	5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N		-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
03		651 X	597	-0-	-54 B	-0-	6 1	591 2	N		-0-	10
04		1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	15 1	1526 2	N		-0-	10
05		1032 X	1032	-0-	-0- B	-0-	10 1	1022 2	N		-0-	10
06		780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-			N		-0-	10
07		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N		-0-	10
08		1023 N	259	-0-	-764 B	-0-	3 1	256 2	N		-0-	10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
03		2046 N	1032	-0-	-1014 B	-0-	10 1	1022 3	N		-0-	109
04		1830 N	741	-0-	-1089 B	-0-	7 1	734 3	N		-0-	109
05		1891 N	1118	-0-	-773 B	-0-	11 1	1107 3	N		-0-	109
06		990 N	929	-0-	-61 B	-0-	9 1	920 3	N		-0-	109
07		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	12 1	1197 3	N		-0-	109
*08		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	12 1	1198 3	N		-0-	109

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001												TOTAL DEPTH	13400	PERF.12796	- 12948
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3999 X	3693	-0-	-306 B	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			10
04		3870 X	3581	-0-	-289 B	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			10
05		3875 X	3547	-0-	-328 B	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			10
06		3720 X	3308	-0-	-412 B	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-			10
07		3689 X	3086	-0-	-603 B	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-			10
08		3689 X	2965	-0-	-724 B	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008												TOTAL DEPTH	14047	PERF.12389	- 13530
03		4092 X	1574	-0-	-2518 B	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-			33
04		3030 X	2147	-0-	-883 B	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			33
05		3131 X	1910	-0-	-1221 B	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			33
06		3030 X	2194	-0-	-836 B	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			33
07		3100 X	2307	-0-	-793 B	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			33
*08		2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	13520	PERF. 9480	- 12059
03		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			106
04		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-			106
05		1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-			106
06		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-			106
07		1736 N	1566	-0-	-170 B	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			106
*08		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008												TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9492	- 12580
03		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-			70
04		3900 X	3857	-0-	-43 B	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-			70
05		3720 X	3464	-0-	-256 B	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			70
06		4020 X	3871	-0-	-149 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			70
07		4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			70
*08		4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001												TOTAL DEPTH	13350	PERF.12822	- 13000
03		6231 X	4785	-0-	-1446 B	-0-	47	1	4738	2	N	-0-			-0-
04		6030 X	4620	-0-	-1410 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-			-0-
05		6231 X	4721	-0-	-1510 B	-0-	47	1	4674	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4533	-0-	-777 B	-0-	45	1	4488	2	N	-0-			-0-
07		5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	54	1	5363	2	N	-0-			-0-
*08		5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	55	1	5475	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500	- 13066
03		4898 X	3793	-0-	-1105 B	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			-0-
04		4740 X	3947	-0-	-793 B	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			-0-
05		4681 X	3676	-0-	-1005 B	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-			-0-
06		4200 X	4054	-0-	-146 B	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			-0-
07		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-			-0-
*08		4546 X	4546	-0-	-0- B	-0-	45	1	4501	2	Y	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001												TOTAL DEPTH	14000	PERF.13520	- 13898
03		6789 X	6294	-0-	-495 B	-0-	209	1	6085	2	N	-0-			-0-
04		6570 X	6348	-0-	-222 B	-0-	245	1	6103	2	N	-0-			-0-
05		6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	261	1	5839	2	N	-0-			-0-
06		6090 X	6076	-0-	-14 B	-0-	265	1	5811	2	N	-0-			-0-
07		6572 X	6502	-0-	-70 B	-0-	294	1	6208	2	N	-0-			-0-
08		6572 X	6424	-0-	-148 B	-0-	105	1	6319	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	18	1	523	2	N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	24	1	540	2	N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
07	837 N	428	-0-	-409 B	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
08	558 N	424	-0-	-134 B	-0-	7	1	417	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	7651 X	7651	-0-	-0- B	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-			-0-
*08	8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	82	1	8176	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
03	7688 X	7681	-0-	-7 B	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-			27
04	7440 X	7374	-0-	-66 B	-0-	73	1	7301	2	Y	-0-			27
05	8370 X	7392	-0-	-978 B	-0-	73	1	7319	2	Y	-0-			27
06	8100 X	6874	-0-	-1226 B	-0-	68	1	6806	2	Y	-0-			27
07	8370 X	6864	-0-	-1506 B	-0-	68	1	6796	2	Y	-0-			27
08	7409 X	7255	-0-	-154 B	-0-	72	1	7183	2	Y	-0-			27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
03	5084 X	4755	-0-	-329 B	-165691	47	1	4708	2	Y	-0-			28
04	4620 X	4387	-0-	-233 B	-165691	43	1	4344	2	Y	-0-			28
05	4774 X	4804	-0-	30 B	-165661	48	1	4756	2	Y	-0-			28
06	4620 X	2818	-0-	-1802 B	-165661	28	1	2790	2	Y	-0-			28
07	4743 X	4938	-0-	195 B	-165466	49	1	4889	2	Y	-0-			28
08	4805 X	4857	-0-	52 B	-165414	48	1	4809	2	Y	-0-			28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
03	9083 X	7907	-0-	-1176 B	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-			-0-
04	8730 X	7971	-0-	-759 B	-0-	79	1	7892	2	Y	-0-			-0-
05	8339 X	7237	-0-	-1102 B	-0-	72	1	7165	2	Y	-0-			-0-
06	7710 X	6675	-0-	-1035 B	-0-	66	1	6609	2	Y	-0-			-0-
07	8246 X	6438	-0-	-1808 B	-0-	64	1	6374	2	Y	-0-			-0-
08	8246 X	6770	-0-	-1476 B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
03	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
04	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2852	-0-	-217 B	-0-	28	1	2824	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	1931	-0-	-1069 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	31	1	3098	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	31	1	3069	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	10	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	9	1	895	2	N	-0-			-0-
05	930 N	559	-0-	-371 B	-0-	6	1	553	2	N	-0-			-0-
06	900 N	681	-0-	-219 B	-0-	7	1	674	2	N	-0-			-0-
07	930 N	707	-0-	-223 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-
*08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	8	1	829	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		8246 X	7608	-0-	-638 B	-72089	75	1	7533	2	Y	-0-		-0-
04		7830 X	7604	-0-	-226 B	-72089	75	1	7529	2	Y	-0-		-0-
05		8091 X	7652	-0-	-439 B	-72089	76	1	7576	2	Y	-0-		-0-
06		7560 X	7168	-0-	-392 B	-72089	71	1	7097	2	Y	-0-		-0-
07		7843 X	7871	-0-	28 B	-72061	78	1	7793	2	Y	-0-		-0-
08		7843 X	8064	-0-	221 B	-71840	80	1	7984	2	Y	-0-		-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 8	-0-
08		0 N	-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														
03		10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	100	1	9989	2	Y	-0-		-0-
04		9600 X	9156	-0-	-444 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-		-0-
05		9920 X	9508	-0-	-412 B	-0-	94	1	9414	2	Y	-0-		-0-
06		9600 X	9052	-0-	-548 B	-0-	90	1	8962	2	Y	-0-		-0-
07		9920 X	9251	-0-	-669 B	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-		-0-
08		9517 X	9379	-0-	-138 B	-0-	93	1	9286	2	Y	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
03		7223 X	6504	-0-	-719 B	-0-	64	1	6440	2	N	-0-		-0-
04		6840 X	6230	-0-	-610 B	-0-	62	1	6168	2	N	-0-		-0-
05		7068 X	6586	-0-	-482 B	-0-	65	1	6521	2	N	-0-		-0-
06		6750 X	6363	-0-	-387 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	6576	-0-	-151 B	-0-	65	1	6511	2	N	-0-		-0-
*08		6599 X	6599	-0-	-0- B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
03		7223 X	7144	-0-	-79 B	-0-	71	1	7073	2	Y	-0-		5
04		6990 X	6751	-0-	-239 B	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-		5
05		7223 X	7183	-0-	-40 B	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-		5
06		7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	Y	-0-		5
07		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	72	1	7238	2	Y	-0-		5
08		7192 X	6917	-0-	-275 B	-0-	68	1	6849	2	Y	-0-		5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
03		3937 X	3592	-0-	-345 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-		-0-
04		3810 X	3376	-0-	-434 B	-0-	33	1	3343	2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3559	-0-	-378 B	-0-	35	1	3524	2	N	-0-		-0-
06		3810 X	3007	-0-	-803 B	-0-	30	1	2977	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3273	-0-	-664 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3506	-0-	-90 B	-0-	35	1	3471	2	N	-0-		-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3592	-0-	-159 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3518	-0-	-112 B	-0-	35	1	3483	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3571	-0-	-180 B	-0-	35	1	3536	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	34	1	3406	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3441	-0-	-248 B	-0-	34	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3098	-0-	-529 B	-0-	31	1	3067	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
03	9331 X	7188	-0-	-2143 B	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			-0-
04	9030 X	6897	-0-	-2133 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			-0-
05	8432 X	6171	-0-	-2261 B	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-			-0-
06	8160 X	6667	-0-	-1493 B	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-			-0-
07	8432 X	7124	-0-	-1308 B	-0-	71	1	7053	2	Y	-0-			-0-
*08	7901 X	7901	-0-	-0- B	-0-	78	1	7823	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
03	8897 X	8195	-0-	-702 B	-0-	81	1	8114	2	Y	-0-			-0-
04	8550 X	7940	-0-	-610 B	-0-	79	1	7861	2	Y	-0-			-0-
05	8835 X	7542	-0-	-1293 B	-0-	75	1	7467	2	Y	-0-			-0-
06	8550 X	7437	-0-	-1113 B	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-			-0-
07	8804 X	7644	-0-	-1160 B	-0-	76	1	7568	2	Y	-0-			-0-
*08	8306 X	8306	-0-	-0- B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
03	3751 X	3589	-0-	-162 B	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3576	-0-	-54 B	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
05	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3326	-0-	-244 B	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3344	-0-	-345 B	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3275	-0-	-445 B	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
03	9579 X	8246	-0-	-1333 B	-0-	82	1	8164	2	N	-0-			-0-
04	8940 X	8138	-0-	-802 B	-0-	81	1	8057	2	N	-0-			-0-
05	8928 X	8396	-0-	-532 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	7952	-0-	-568 B	-0-	79	1	7873	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	8024	-0-	-470 B	-0-	79	1	7945	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	7387	-0-	-1014 B	-0-	73	1	7314	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
03	8339 X	7533	-0-	-806 B	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-			-0-
04	8040 X	7050	-0-	-990 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			-0-
05	8153 X	6961	-0-	-1192 B	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-			-0-
06	7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	75	1	7539	2	Y	-0-			-0-
07	8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			-0-
08	7471 X	7401	-0-	-70 B	-0-	73	1	7328	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
03	4712 X	4440	-0-	-272 B	-0-	44	1	4396	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4295	-0-	-205 B	-0-	43	1	4252	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4297	-0-	-539 B	-0-	43	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4680 X	4080	-0-	-600 B	-0-	40	1	4040	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4116	-0-	-720 B	-0-	41	1	4075	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	2748	-0-	-1623 B	-0-	27	1	2721	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
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	
03		8649 X	8333	-0-	-316 B	-0-		83 1	8250 2	N	-0-	-0-
04		8340 X	7915	-0-	-425 B	-0-		78 1	7837 2	N	-0-	-0-
05		8401 X	8274	-0-	-127 B	-0-		82 1	8192 2	N	-0-	-0-
06		8156 X	8156	-0-	-0- B	-0-		81 1	8075 2	N	-0-	-0-
07		8339 X	8204	-0-	-135 B	-0-		81 1	8123 2	N	-0-	-0-
08		8339 X	7007	-0-	-1332 B	-0-		69 1	6938 2	N	-0-	-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
03		4619 X	3725	-0-	-894 B	-0-		37 1	3688 2	N	-0-	-0-
04		4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-		40 1	3977 2	N	-0-	-0-
05		4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-		40 1	3973 2	N	-0-	-0-
06		3780 X	3746	-0-	-34 B	-0-		37 1	3709 2	N	-0-	-0-
07		4154 X	3946	-0-	-208 B	-0-		39 1	3907 2	N	-0-	-0-
08		4061 X	3261	-0-	-800 B	-0-		32 1	3229 2	N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
03		6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-		68 1	6759 2	N	-0-	-0-
04		7225 X	7225	-0-	-0- B	-0-		72 1	7153 2	N	-0-	-0-
05		7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-		71 1	7143 2	N	-0-	-0-
06		6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-		68 1	6812 2	N	-0-	-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-		55 1	5483 2	N	-0-	-0-
*08		3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-		39 1	3880 2	N	-0-	-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
03		5456 X	5108	-0-	-348 B	-0-		51 1	5057 2	N	-0-	-0-
04		5190 X	4993	-0-	-197 B	-0-		49 1	4944 2	N	-0-	-0-
05		5363 X	5153	-0-	-210 B	-0-		51 1	5102 2	N	-0-	-0-
06		5190 X	5150	-0-	-40 B	-0-		51 1	5099 2	N	-0-	-0-
07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-		52 1	5196 2	N	-0-	-0-
08		5146 X	2521	-0-	-2625 B	-0-		25 1	2496 2	N	-0-	-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		2855 N	2855	-0-	-0-	B	-0-		28 1	2827 2	Y	-0-
04		2850 N	2650	-0-	-200	B	-0-		26 1	2624 2	Y	-0-
05		2759 N	2604	-0-	-155	B	-0-		26 1	2578 2	Y	-0-
06		2760 N	2701	-0-	-59	B	-0-		27 1	2674 2	Y	-0-
07		2836 N	2836	-0-	-0-	B	-0-		28 1	2808 2	Y	-0-
*08		2679 N	2679	-0-	-0-	B	-0-		27 1	2652 2	Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
03		6045 X	5658	-0-	-387	B	-0-		56 1	5602 2	N	-0-
04		5850 X	5731	-0-	-119	B	-0-		57 1	5674 2	N	-0-
05		7552 X	7552	-0-	-0-	B	-0-		75 1	7477 2	N	-0-
06		6251 X	6251	-0-	-0-	B	-0-		62 1	6189 2	N	-0-
07		5921 X	5540	-0-	-381	B	-0-		55 1	5485 2	N	-0-
08		7564 X	5549	-0-	-2015	B	-0-		55 1	5494 2	N	-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
03		8401 X	-0-	-0-	-8401	B	-0-				N	-0-
04		7680 X	6309	-0-	-1371	B	-0-		62 1	6247 2	N	-0-
05		7285 X	6997	-0-	-288	B	-0-		69 1	6928 2	N	-0-
06		7050 X	6649	-0-	-401	B	-0-		66 1	6583 2	N	-0-
07		7223 X	6749	-0-	-474	B	-0-		67 1	6682 2	N	-0-
08		7006 X	5999	-0-	-1007	B	-0-		59 1	5940 2	N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
03		4247 X	4185	-0-	-62	B	-0-		41 1	4144 2	N	-0-
04		4140 X	4057	-0-	-83	B	-0-		40 1	4017 2	N	-0-
05		4325 X	4325	-0-	-0-	B	-0-		43 1	4282 2	N	-0-
06		4140 X	4109	-0-	-31	B	-0-		41 1	4068 2	N	-0-
07		4278 X	3960	-0-	-318	B	-0-		39 1	3921 2	N	-0-
08		4340 X	3965	-0-	-375	B	-0-		39 1	3926 2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
03		12524 X	9975	-0-	-2549	B	-0-		99 1	9876 2	Y	-0-
04		11400 X	9317	-0-	-2083	B	-0-		92 1	9225 2	Y	-0-
05		11408 X	9433	-0-	-1975	B	-0-		93 1	9340 2	Y	-0-
06		9660 X	8689	-0-	-971	B	-0-		86 1	8603 2	Y	-0-
07		9982 X	8376	-0-	-1606	B	-0-		83 1	8293 2	Y	-0-
08		9765 X	8682	-0-	-1083	B	-0-		86 1	8596 2	Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
03		8091 X	5963	-0-	-2128	B	-0-		59 1	5904 2	N	-0-
04		7830 X	5387	-0-	-2443	B	-0-		53 1	5334 2	N	-0-
05		8091 X	7254	-0-	-837	B	-0-		72 1	7182 2	N	-0-
06		6990 X	5041	-0-	-1949	B	-0-		50 1	4991 2	N	-0-
07		6665 X	5933	-0-	-732	B	-0-		59 1	5874 2	N	-0-
08		7254 X	6771	-0-	-483	B	-0-		67 1	6704 2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
03		16027 X	14904	-0-	-1123	B	-0-		14904 2		Y	-0-
04		15510 X	9281	-0-	-6229	B	-0-		9281 2		Y	-0-
05		16027 X	14455	-0-	-1572	B	-0-		14455 2		Y	-0-
06		15510 X	13715	-0-	-1795	B	-0-		13715 2		Y	-0-
07		16027 X	9835	-0-	-6192	B	-0-		9835 2		Y	-0-
08		14911 X	14094	-0-	-817	B	-0-		14094 2		Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3596 X	3458	-0-	-138 B	-0-	34	1	3424	2	N	-0-			-0-
04		3480 X	3423	-0-	-57 B	-0-	34	1	3389	2	N	-0-			-0-
05		3596 X	3433	-0-	-163 B	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			-0-
06		3360 X	3321	-0-	-39 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3366	-0-	-168 B	-0-	33	1	3333	2	N	-0-			-0-
08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-	33	1	3293	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															

03		5177 X	5133	-0-	-44 B	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0- B	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
05		5332 X	5077	-0-	-255 B	-0-	5077	2			N	-0-			-0-
06		5160 X	4875	-0-	-285 B	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
07		5332 X	4795	-0-	-537 B	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
08		5146 X	4904	-0-	-242 B	-0-	4904	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															

03		9455 X	8249	-0-	-1206 B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-			-0-
04		8520 X	7789	-0-	-731 B	-0-	77	1	7712	2	N	-0-			-0-
05		8711 X	2336	-0-	-6375 B	-0-	23	1	2313	2	N	-0-			-0-
06		8370 X	3176	-0-	-5194 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-			-0-
07		8246 X	7433	-0-	-813 B	-0-	74	1	7359	2	N	-0-			-0-
08		8246 X	5488	-0-	-2758 B	-0-	54	1	5434	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															

03		7688 X	7190	-0-	-498 B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-			-0-
04		7440 X	6885	-0-	-555 B	-0-	68	1	6817	2	N	-0-			-0-
05		7812 X	2775	-0-	-5037 B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-			-0-
06		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	86	1	8557	2	N	-0-			-0-
07		7812 X	7521	-0-	-291 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-			-0-
08		7192 X	5580	-0-	-1612 B	-0-	55	1	5525	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															

03		4123 X	3981	-0-	-142 B	-0-	39	1	3942	2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3840	-0-	-180 B	-0-	38	1	3802	2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3883	-0-	-271 B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-			-0-
06		4020 X	3429	-0-	-591 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3899	-0-	-69 B	-0-	39	1	3860	2	N	-0-			-0-
08		3968 X	3902	-0-	-66 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															

03		8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-			-0-
04		11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	112	1	11175	2	N	-0-			-0-
05		10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	103	1	10272	2	N	-0-			-0-
06		10171 X	10171	-0-	-0- B	-0-	101	1	10070	2	N	-0-			-0-
07		9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			-0-
08		11656 X	9951	-0-	-1705 B	-0-	99	1	9852	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															

03		7687 X	7687	-0-	-0- B	-0-	76	1	7611	2	N	-0-			-0-
04		7088 X	7088	-0-	-0- B	-0-	70	1	7018	2	N	-0-			-0-
05		7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-			-0-
06		6780 X	6540	-0-	-240 B	-0-	65	1	6475	2	N	-0-			-0-
07		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	76	1	7627	2	N	-0-			-0-
08		7688 X	7556	-0-	-132 B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988												COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14525		PERF.11700 - 13950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		4588 X	4339	-0-	-249 B	-18250	43	1	4296	2	N	-0-				-0-	
04		4440 X	4195	-0-	-245 B	-18250	42	1	4153	2	N	-0-				-0-	
05		4588 X	4201	-0-	-387 B	-18250	42	1	4159	2	N	-0-				-0-	
06		4320 X	4142	-0-	-178 B	-18250	41	1	4101	2	N	-0-				-0-	
07		4464 X	4094	-0-	-370 B	-18250	41	1	4053	2	N	-0-				-0-	
08		4309 X	3939	-0-	-370 B	-18250	39	1	3900	2	N	-0-				-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252												COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 13605		PERF.12208 - 13370	
03		4743 X	4152	-0-	-591 B	-0-	41	1	4111	2	N	-0-				-0-	
04		4710 X	4076	-0-	-634 B	-0-	40	1	4036	2	N	-0-				-0-	
05		4867 X	4524	-0-	-343 B	-0-	45	1	4479	2	N	-0-				-0-	
06		4710 X	3801	-0-	-909 B	-0-	38	1	3763	2	N	-0-				-0-	
07		4216 X	3792	-0-	-424 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-				-0-	
08		4526 X	3819	-0-	-707 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600												COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12772 - 12904	
03		4960 X	4534	-0-	-426 B	-0-	45	1	4489	2	N	-0-				6	
04		4800 X	3729	-0-	-1071 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-				6	
05		5084 X	4269	-0-	-815 B	-0-	42	1	4227	2	N	-0-				6	
06		4920 X	4199	-0-	-721 B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-				6	
07		5084 X	3180	-0-	-1904 B	-0-	31	1	3149	2	N	-0-				6	
08		4526 X	3251	-0-	-1275 B	-0-	32	1	3219	2	N	-0-				6	

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630												COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 9166 - 13608	
03		10292 X	9714	-0-	-578 B	-0-	96	1	9618	2	N	-0-				-0-	
04		9363 X	9363	-0-	-0- B	-0-	93	1	9270	2	N	-0-				-0-	
05		9672 X	9549	-0-	-123 B	-0-	95	1	9454	2	N	-0-				-0-	
06		9390 X	9182	-0-	-208 B	-0-	91	1	9091	2	N	-0-				-0-	
07		9703 X	9225	-0-	-478 B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-				-0-	
*08		9703 X	8789	-0-	-914 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-				-0-	

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692												COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF. 9340 - 12943	
03		6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	64	1	6423	2	Y	-0-				83	
04		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-				83	
05		5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-				83	
06		5340 X	4957	-0-	-383 B	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-				83	
07		5518 X	5313	-0-	-205 B	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-				83	
08		6231 X	5566	-0-	-665 B	-0-	55	1	5471	2	Y	36				119	

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286												COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13914		PERF.13341 - 13634	
03		6727 X	5803	-0-	-924 B	-0-	57	1	5746	2	N	-0-				-0-	
04		6510 X	5930	-0-	-580 B	-0-	59	1	5871	2	N	-0-				-0-	
05		6355 X	6203	-0-	-152 B	-0-	61	1	6142	2	N	-0-				-0-	
06		6150 X	6074	-0-	-76 B	-0-	60	1	6014	2	N	-0-				-0-	
07		6355 X	5954	-0-	-401 B	-0-	59	1	5895	2	N	-0-				-0-	
08		6200 X	4009	-0-	-2191 B	-0-	40	1	3969	2	N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WEST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 226899		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 12987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	9115 X	9115	-0-	-0- B	-0-		90 1	9025 2	N		-0-				30
04	8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-		82 1	8221 2	N		-0-				30
05	8308 X	5539	-0-	-2769 B	-0-		55 1	5484 2	N		-0-				30
06	9108 X	9108	-0-	-0- B	-0-		90 1	9018 2	N		-0-				30
07	9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-		95 1	9452 2	N		-0-				30
*08	9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-		92 1	9197 2	N		-0-				30

O'NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 227143		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13393 - 13854					
03	4588 X	3940	-0-	-648 B	-0-		39 1	3901 2	N		-0-				-0-
04	4440 X	3956	-0-	-484 B	-0-		39 1	3917 2	N		-0-				-0-
05	4495 X	4298	-0-	-197 B	-0-		43 1	4255 2	N		-0-				-0-
06	4200 X	4198	-0-	-2 B	-0-		42 1	4156 2	N		-0-				-0-
07	4123 X	3512	-0-	-611 B	-0-		35 1	3477 2	N		-0-				-0-
08	4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-		37 1	3724 2	N		-0-				-0-

SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 228030		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 17550		PERF.15832 - 16607					
03	155 N	376	-0-	221 B	-717489		4 1	372 2	N		-0-				-0-
04	90 N	320	-0-	230 B	-717259		3 1	317 2	N		-0-				-0-
05	403 N	518	-0-	115 B	-717144		5 1	513 2	N		-0-				-0-
06	360 N	233	-0-	-127 B	-717144		2 1	231 2	N		-0-				-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-717144		3 1	291 2	N		-0-				-0-
08	527 N	267	-0-	-260 B	-717144		3 1	264 2	N		-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 12		RRCID -> 228599		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13876		PERF.13150 - 13665					
03	2418 N	2173	-0-	-245 B	-0-		22 1	2151 2	N		-0-				-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-		25 1	2464 2	N		-0-				-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-		29 1	2851 2	N		-0-				-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-		22 1	2213 2	N		-0-				-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-		29 1	2923 2	N		-0-				-0-
08	2852 N	2564	-0-	-288 B	-0-		25 1	2539 2	N		-0-				-0-

MULLENAX G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 228608		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12566 - 13373					
03	8680 X	8342	-0-	-338 B	-0-		83 1	8259 2	N		-0-				-0-
04	8160 X	7740	-0-	-420 B	-0-		77 1	7663 2	N		-0-				-0-
05	8308 X	7722	-0-	-586 B	-0-		76 1	7646 2	N		-0-				-0-
06	8070 X	7763	-0-	-307 B	-0-		77 1	7686 2	N		-0-				-0-
07	8339 X	7136	-0-	-1203 B	-0-		71 1	7065 2	N		-0-				-0-
08	8339 X	7720	-0-	-619 B	-0-		76 1	7644 2	N		-0-				-0-

HODGES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 229191		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13558 - 13902					
03	6696 X	6556	-0-	-140 B	-0-		65 1	6491 2	Y		-0-				-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-		65 1	6533 2	Y		-0-				-0-
05	6696 X	6559	-0-	-137 B	-0-		65 1	6494 2	Y		-0-				-0-
06	6480 X	6298	-0-	-182 B	-0-		62 1	6236 2	Y		-0-				-0-
07	6696 X	6191	-0-	-505 B	-0-		61 1	6130 2	Y		-0-				-0-
08	6820 X	6450	-0-	-370 B	-0-		64 1	6386 2	Y		-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 229836		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555		PERF.12052 - 14360					
03	14508 X	14153	-0-	-355 B	-0-		140 1	14013 2	N		-0-				1
04	14283 X	14283	-0-	-0- B	-0-		141 1	14142 2	N		-0-				1
05	14508 X	13470	-0-	-1038 B	-0-		133 1	13337 2	N		-0-				1
06	14040 X	12154	-0-	-1886 B	-0-		120 1	12034 2	N		-0-				1
07	14508 X	13544	-0-	-964 B	-0-		134 1	13410 2	N		-0-				1
08	14756 X	12310	-0-	-2446 B	-0-		122 1	12188 2	N		-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6014 X	2325	-0-	-3689 B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	3800	-0-	-1840 B	-0-	38	1	3762	2	N	-0-			-0-
05		5146 X	4677	-0-	-469 B	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-
06		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	48	1	4838	2	N	-0-			-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-
*08		5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
03		4464 X	3452	-0-	-1012 B	-0-	34	1	3418	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3467	-0-	-853 B	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3724	-0-	-151 B	-0-	37	1	3687	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2618	-0-	-982 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	2069	-0-	-1620 B	-0-	20	1	2049	2	N	-0-			-0-
08		3720 X	2817	-0-	-903 B	-0-	28	1	2789	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
03		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	56	1	5575	2	N	-0-			-0-
04		5160 X	5028	-0-	-132 B	-0-	50	1	4978	2	N	-0-			-0-
05		5332 X	4549	-0-	-783 B	-0-	45	1	4504	2	N	-0-			-0-
06		6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			-0-
07		5332 X	3772	-0-	-1560 B	-0-	37	1	3735	2	N	-0-			-0-
08		5642 X	5505	-0-	-137 B	-0-	55	1	5450	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
03		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	39	1	3923	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3581	-0-	-49 B	-0-	35	1	3546	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3287	-0-	-464 B	-0-	33	1	3254	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3103	-0-	-527 B	-0-	31	1	3072	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	2590	-0-	-1161 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			-0-
08		3937 X	3551	-0-	-386 B	-0-	35	1	3516	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
03		1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	894	-0-	-156 B	-0-	9	1	885	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	11	1	1077	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	10	1	955	2	N	-0-			-0-
07		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	9	1	863	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	616	-0-	-469 B	-0-	6	1	610	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
03		10106 X	9207	-0-	-899 B	-0-	91	1	9116	2	N	-0-			-0-
04		9300 X	9009	-0-	-291 B	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-
05		9176 X	9069	-0-	-107 B	-0-	90	1	8979	2	N	-0-			-0-
06		8910 X	8494	-0-	-416 B	-0-	84	1	8410	2	N	-0-			-0-
07		9300 X	8394	-0-	-906 B	-0-	83	1	8311	2	N	-0-			-0-
08		9300 X	8301	-0-	-999 B	-0-	82	1	8219	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008												TOTAL DEPTH	14600	PERF.12208	- 14290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6386 X	6116	-0-	-270	B	-0-	-0-	61	1	6055	2	N	-0-	-0-
04		5970 X	2365	-0-	-3605	B	-0-	-0-	23	1	2342	2	N	-0-	-0-
05		12640 X	12640	-0-	-0-	B	-0-	-0-	125	1	12515	2	N	-0-	-0-
06		8920 X	8920	-0-	-0-	B	-0-	-0-	88	1	8832	2	N	-0-	-0-
07		8544 X	8544	-0-	-0-	B	-0-	-0-	85	1	8459	2	N	-0-	-0-
*08		12648 X	7349	-0-	-5299	B	-0-	-0-	73	1	7276	2	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	13766	PERF.13336	- 13573
03		7192 X	7005	-0-	-187	B	-0-	-0-	69	1	6936	2	N	-0-	-0-
04		6960 X	6456	-0-	-504	B	-0-	-0-	64	1	6392	2	N	-0-	-0-
05		7192 X	6862	-0-	-330	B	-0-	-0-	68	1	6794	2	N	-0-	-0-
06		7497 X	7497	-0-	-0-	B	-0-	-0-	74	1	7423	2	N	-0-	-0-
07		7294 X	7294	-0-	-0-	B	-0-	-0-	72	1	7222	2	N	-0-	-0-
08		7006 X	6883	-0-	-123	B	-0-	-0-	68	1	6815	2	N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008												TOTAL DEPTH	14600	PERF.11742	- 13870
03		7657 X	4718	-0-	-2939	B	-0-	-0-	47	1	4671	2	N	-0-	-0-
04		7410 X	6101	-0-	-1309	B	-0-	-0-	60	1	6041	2	N	-0-	-0-
05		7409 X	5847	-0-	-1562	B	-0-	-0-	58	1	5789	2	N	-0-	-0-
06		6960 X	5618	-0-	-1342	B	-0-	-0-	56	1	5562	2	N	-0-	-0-
07		7192 X	5569	-0-	-1623	B	-0-	-0-	55	1	5514	2	N	-0-	-0-
08		6293 X	5426	-0-	-867	B	-0-	-0-	54	1	5372	2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	14400	PERF.11730	- 13864
03		12484 X	12484	-0-	-0-	B	-0-	-0-	124	1	12360	2	N	-0-	29
04		11871 X	11871	-0-	-0-	B	-0-	-0-	118	1	11753	2	N	-0-	29
05		11787 X	11787	-0-	-0-	B	-0-	-0-	117	1	11670	2	N	-0-	29
06		11319 X	11319	-0-	-0-	B	-0-	-0-	112	1	11207	2	N	-0-	29
07		10829 X	10829	-0-	-0-	B	-0-	-0-	107	1	10722	2	N	-0-	29
08		12493 X	9573	-0-	-2920	B	-0-	-0-	95	1	9478	2	N	-0-	29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH	14600	PERF.11718	- 13880
03		9729 X	9729	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	9633	2	N	-0-	-0-
04		9360 X	8637	-0-	-723	B	-0-	-0-	86	1	8551	2	N	-0-	-0-
05		9796 X	8920	-0-	-876	B	-0-	-0-	88	1	8832	2	N	-0-	-0-
06		9480 X	8617	-0-	-863	B	-0-	-0-	85	1	8532	2	N	-0-	-0-
07		9796 X	8510	-0-	-1286	B	-0-	-0-	84	1	8426	2	N	-0-	-0-
08		8990 X	7943	-0-	-1047	B	-0-	-0-	79	1	7864	2	N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007												TOTAL DEPTH	13955	PERF.13402	- 13658
03		4650 X	4552	-0-	-98	B	-0-	-0-	45	1	4507	2	N	-0-	-0-
04		4500 X	3347	-0-	-1153	B	-0-	-0-	33	1	3314	2	N	-0-	-0-
05		4526 X	2444	-0-	-2082	B	-0-	-0-	24	1	2420	2	N	-0-	-0-
06		4410 X	4406	-0-	-4	B	-0-	-0-	44	1	4362	2	N	-0-	-0-
07		4557 X	4316	-0-	-241	B	-0-	-0-	43	1	4273	2	N	-0-	-0-
08		4557 X	3649	-0-	-908	B	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007												TOTAL DEPTH	13590	PERF.13250	- 13368
03		2280 X	2280	-0-	-0-	B	-0-	-0-	23	1	2257	2	N	-0-	-0-
04		2400 X	2035	-0-	-365	B	-0-	-0-	20	1	2015	2	N	-0-	-0-
05		2480 X	2189	-0-	-291	B	-0-	-0-	22	1	2167	2	N	-0-	-0-
06		2400 X	2212	-0-	-188	B	-0-	-0-	22	1	2190	2	N	-0-	-0-
07		2387 X	2224	-0-	-163	B	-0-	-0-	22	1	2202	2	N	-0-	-0-
*08		2243 N	2243	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22	1	2221	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH 13975	PERF.13338	- 13824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-	36	1	3594	2	N	-0-			-0-
04		4110 X	3386	-0-	-724 B	-0-	34	1	3352	2	N	-0-			-0-
05		4247 X	3396	-0-	-851 B	-0-	34	1	3362	2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3019	-0-	-731 B	-0-	30	1	2989	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3853	-0-	-22 B	-0-	38	1	3815	2	N	-0-			-0-
08		3627 X	2686	-0-	-941 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008												TOTAL DEPTH 14640	PERF. 9394	- 13956	
03		11614 X	11614	-0-	-0- B	-0-	115	1	11499	2	N	-0-			123
04		11610 X	9518	-0-	-2092 B	-0-	94	1	9424	2	N	-0-			123
05		11997 X	11978	-0-	-19 B	-0-	119	1	11859	2	N	-0-			123
06		11610 X	10600	-0-	-1010 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			123
07		11625 X	9991	-0-	-1634 B	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			123
08		11966 X	10191	-0-	-1775 B	-0-	101	1	10090	2	N	-0-			123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008												TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9288	- 14059	
03		7130 X	6578	-0-	-552 B	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			57
04		6900 X	6294	-0-	-606 B	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			57
05		7130 X	6190	-0-	-940 B	-0-	61	1	6129	2	Y	-0-			57
06		6900 X	5943	-0-	-957 B	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-			57
07		6944 X	5812	-0-	-1132 B	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			57
*08		6417 X	6024	-0-	-393 B	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			57

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008												TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9332	- 11959	
03		651 X	621	-0-	-30 B	-0-	6	1	615	2	Y	-0-			-0-
04		847 X	847	-0-	-0- B	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-
05		777 X	777	-0-	-0- B	-0-	8	1	769	2	Y	-0-			-0-
06		750 X	750	-0-	-0- B	-0-	7	1	743	2	Y	-0-			-0-
07		961 X	961	-0-	-0- B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
08		868 X	818	-0-	-50 B	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH 14350	PERF. 9138	- 12864	
03		10013 X	7867	-0-	-2146 B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
04		9360 X	7707	-0-	-1653 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-			-0-
05		9486 X	4954	-0-	-4532 B	-0-	49	1	4905	2	N	-0-			-0-
06		9180 X	448	-0-	-8732 B	-0-	4	1	444	2	N	-0-			-0-
07		9113 X	9113	-0-	-0- B	-0-	90	1	9023	2	N	-0-			-0-
*08		12257 X	12257	-0-	-0- B	-0-	121	1	12136	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008												TOTAL DEPTH 14813	PERF. 9212	- 13910	
03		14661 X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-			40
04		12454 X	12454	-0-	-0- B	-0-	123	1	12331	2	N	-0-			40
05		16988 X	12182	-0-	-4806 B	-0-	121	1	12061	2	N	-0-			40
06		16440 X	11345	-0-	-5095 B	-0-	112	1	11233	2	N	-0-			40
07		16988 X	11632	-0-	-5356 B	-0-	115	1	11517	2	N	-0-			40
08		12896 X	10957	-0-	-1939 B	-0-	108	1	10849	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008												TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9394	- 13888	
03		8361 X	8361	-0-	-0- B	-0-	83	1	8278	2	N	-0-			-0-
04		8040 X	7926	-0-	-114 B	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-
05		8339 X	7775	-0-	-564 B	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7867	-0-	-203 B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
07		8339 X	8148	-0-	-191 B	-0-	81	1	8067	2	N	-0-			-0-
08		8370 X	7591	-0-	-779 B	-0-	75	1	7516	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244657		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 13892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		10137 X	3	-0-	-10134 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9810 X	3356	-0-	-6454 B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
05		9641 X	9159	-0-	-482 B	-0-	91	1	N	-0-	-0-	-0-
06		9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	95	1	N	-0-	-0-	-0-
07		9709 X	9709	-0-	-0- B	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
08		9145 X	8778	-0-	-367 B	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244668		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 13822		
03		10075 X	6198	-0-	-3877 B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	21
04		9750 X	9427	-0-	-323 B	-0-	93	1	N	-0-	-0-	21
05		9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	94	1	N	-0-	-0-	21
06		8250 X	7861	-0-	-389 B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	21
07		9734 X	8689	-0-	-1045 B	-0-	86	1	N	1	-0-	22
							1	9				
08		9734 X	8405	-0-	-1329 B	-0-	83	1	N	-0-	-0-	22

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244700		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF.10348 - 14680		
03		11335 X	11335	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-	-0-	-0-
04		10865 X	10865	-0-	-0- B	-0-	108	1	N	-0-	-0-	-0-
05		10763 X	10763	-0-	-0- B	-0-	107	1	N	-0-	-0-	-0-
06		10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	-0-	-0-	-0-
07		9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
08		11346 X	10263	-0-	-1083 B	-0-	102	1	N	-0-	-0-	-0-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247466		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12100 - 13934		
03		5611 X	4619	-0-	-992 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	109
04		5430 X	4403	-0-	-1027 B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	109
05		5270 X	4949	-0-	-321 B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	109
06		5100 X	4466	-0-	-634 B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	109
07		5208 X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18	1	N	-0-	-0-	109
*08		4960 X	512	-0-	-4448 B	-0-	5	1	N	-0-	-0-	109

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247571		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 13922		
03		7967 X	7093	-0-	-874 B	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-
04		7710 X	6847	-0-	-863 B	-0-	68	1	N	-0-	-0-	-0-
05		7130 X	6412	-0-	-718 B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
06		6900 X	5097	-0-	-1803 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
07		7130 X	6163	-0-	-967 B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
08		7099 X	5896	-0-	-1203 B	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248074		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 13924		
03		11470 X	10327	-0-	-1143 B	-0-	102	1	N	-0-	-0-	-0-
04		11100 X	9594	-0-	-1506 B	-0-	95	1	N	-0-	-0-	-0-
05		11036 X	10026	-0-	-1010 B	-0-	99	1	N	-0-	-0-	-0-
06		10350 X	9411	-0-	-939 B	-0-	93	1	N	-0-	-0-	-0-
07		10695 X	9845	-0-	-850 B	-0-	97	1	N	-0-	-0-	-0-
08		10323 X	9786	-0-	-537 B	-0-	97	1	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009												TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378	- 12696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7471 X	6966	-0-	-505 B	-0-	69	1	6897	2	N	-0-			-0-
04		7230 X	7060	-0-	-170 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-			-0-
05		7471 X	6249	-0-	-1222 B	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
06		7230 X	6493	-0-	-737 B	-0-	64	1	6429	2	N	-0-			-0-
07		7471 X	7064	-0-	-407 B	-0-	70	1	6994	2	N	-0-			-0-
08		7285 X	5716	-0-	-1569 B	-0-	57	1	5659	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009												TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 13040	
03		6231 X	3873	-0-	-2358 B	-0-	121	1	3752	3	Y	-0-			2
04		6030 X	5115	-0-	-915 B	-0-	142	1	4973	3	Y	-0-			2
05		6231 X	6166	-0-	-65 B	-0-	217	1	5949	3	Y	-0-			2
06		6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	235	1	6159	2	Y	-0-			2
07		6488 X	6488	-0-	-0- B	-0-	232	1	6256	3	Y	-0-			2
*08		6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	248	1	24758	2	Y	-0-			2
							18690	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009												TOTAL DEPTH 13140	PERF.10118	- 12864	
03		12462 X	11964	-0-	-498 B	-0-	118	1	11846	2	N	-0-			60
04		11910 X	11388	-0-	-522 B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-			60
05		12307 X	11663	-0-	-644 B	-0-	115	1	11548	2	N	-0-			60
06		11580 X	11171	-0-	-409 B	-0-	111	1	11060	2	N	-0-			60
07		11966 X	10806	-0-	-1160 B	-0-	107	1	10699	2	N	-0-			60
08		11873 X	10430	-0-	-1443 B	-0-	103	1	10327	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009												TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377	- 12768	
03		8866 X	8641	-0-	-225 B	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-			-0-
04		8580 X	8236	-0-	-344 B	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-			-0-
05		8742 X	8430	-0-	-312 B	-0-	83	1	8347	2	Y	-0-			-0-
06		8460 X	7764	-0-	-696 B	-0-	77	1	7687	2	Y	-0-			-0-
07		8742 X	8267	-0-	-475 B	-0-	82	1	8185	2	Y	-0-			-0-
08		8649 X	8146	-0-	-503 B	-0-	81	1	8065	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009												TOTAL DEPTH 14312	PERF. 9502	- 12762	
03		10571 X	9789	-0-	-782 B	-0-	97	1	9692	2	N	-0-			-0-
04		9750 X	8587	-0-	-1163 B	-0-	85	1	8502	2	N	-0-			-0-
05		10075 X	7978	-0-	-2097 B	-0-	79	1	7899	2	N	-0-			-0-
06		9750 X	6608	-0-	-3142 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
07		9796 X	8259	-0-	-1537 B	-0-	82	1	8177	2	N	-0-			-0-
*08		9796 X	3883	-0-	-5913 B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009												TOTAL DEPTH 12938	PERF. 9569	- 12760	
03		9114 X	7541	-0-	-1573 B	-0-	75	1	7466	2	N	-0-			-0-
04		8730 X	7434	-0-	-1296 B	-0-	74	1	7360	2	N	-0-			-0-
05		8804 X	7161	-0-	-1643 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	7608	-0-	-912 B	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
07		7688 X	6607	-0-	-1081 B	-0-	65	1	6542	2	N	-0-			-0-
*08		7849 X	7849	-0-	-0- B	-0-	78	1	7771	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		19747 X	17840	-0-	-1907 B	-0-	177 1	17663 2		N	-0-	-0-
04		19110 X	17447	-0-	-1663 B	-0-	173 1	17274 2		N	-0-	-0-
05		19747 X	17366	-0-	-2381 B	-0-	172 1	17194 2		N	-0-	-0-
06		18990 X	17075	-0-	-1915 B	-0-	169 1	16906 2		N	-0-	-0-
07		18507 X	16847	-0-	-1660 B	-0-	167 1	16680 2		N	-0-	-0-
08		18042 X	16475	-0-	-1567 B	-0-	163 1	16312 2		N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916												
03		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			N	-0-	-0-
04		300 N	139	-0-	-161 B	-0-	139 3			N	-0-	-0-
05		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3			N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3			N	-0-	-0-
07		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3			N	-0-	-0-
08		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3			N	-0-	-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3			N	-0-	-0-
04		600 N	77	-0-	-523 B	-0-	77 3			N	-0-	-0-
05		527 N	33	-0-	-494 B	-0-	33 3			N	-0-	-0-
06		240 N	15	-0-	-225 B	-0-	15 3			N	-0-	-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-	-0-
*08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

CL&F OPERATING LLC 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
03		3999 X	745	-0-	-3254 B	-0-	29 1	715 2	Y	1		5
							1 9					
04		3870 X	2633	-0-	-1237 B	-0-	101 1	2532 2	Y	-0-		5
05		1736 X	360	-0-	-1376 B	-0-	13 1	346 2	Y	1		6
							1 9					
06		2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	85 1	2087 2	Y	-0-		6
07		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	115 1	2973 2	Y	-0-		6
08		2728 X	1315	-0-	-1413 B	-0-	51 1	1264 2	Y	-0-		6

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	9703 X	8425 -0-	-1278 B -0-	329 1 8088 2	Y	7			19			
04	9390 X	8632 -0-	-758 B -0-	333 1 8299 2	Y	-0-			19			
05	9579 X	8498 -0-	-1081 B -0-	310 1 8174 2	Y	13			32			
06	9090 X	8318 -0-	-772 B -0-	325 1 7993 2	Y	-0-			32			
07	9114 X	8499 -0-	-615 B -0-	316 1 8183 2	Y	-0-			32			
08	8928 X	7834 -0-	-1094 B -0-	305 1 7529 2	Y	-0-			32			
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
03	5518 X	4656 -0-	-862 B -0-	182 1 4470 2	Y	4			10			
04	5340 X	4966 -0-	-374 B -0-	191 1 4775 2	Y	-0-			10			
05	5518 X	5113 -0-	-405 B -0-	187 1 4916 2	Y	9	1 8		18			
06	8039 X	8039 -0-	-0- B -0-	315 1 7724 2	Y	-0-			18			
07	6245 X	6245 -0-	-0- B -0-	232 1 6013 2	Y	-0-			18			
08	5146 X	3956 -0-	-1190 B -0-	154 1 3802 2	Y	-0-			18			
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
03	0 W	4867 -0-	4867 B 4867	4823 2 44 9	N	40			62			
04	0 W	4558 -0-	4558 B 9425	4558 2	N	-0-			62			
05	13736 X	4311 -0-	-9425 B -0-	4311 2	N	-0-			62			
06	5040 X	4208 -0-	-832 B -0-	4208 2	N	-0-			62			
07	5177 X	4717 -0-	-460 B -0-	4717 2	N	-0-			62			
08	4867 X	4158 -0-	-709 B -0-	4158 2	N	-0-			62			
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
03	8401 X	6336 -0-	-2065 B -0-	6336 2	N	-0-			192			
04	7740 X	6205 -0-	-1535 B -0-	6122 2 83 9	N	75			267			
05	7327 X	7327 -0-	-0- B -0-	7324 2 3 9	N	3			270			
06	6979 X	6979 -0-	-0- B -0-	6950 2 29 9	N	26	178 1		118			
07	7133 X	7133 -0-	-0- B -0-	7133 2	N	-0-			118			
*08	7237 X	7237 -0-	-0- B -0-	7237 2	N	-0-			118			
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
03	8897 X	7154 -0-	-1743 B -0-	7154 2	N	-0-			23			
04	7710 X	7263 -0-	-447 B -0-	7197 2 66 9	N	60			83			
05	7531 X	7531 -0-	-0- B -0-	7518 2 13 9	N	12			95			
06	6930 X	6713 -0-	-217 B -0-	6713 2	N	-0-			95			
07	7502 X	6429 -0-	-1073 B -0-	6429 2	N	-0-			95			
08	DLQ G-10	5850 -0-	5850 B 5850	5850 2	N	-0-			95			
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
03	8277 X	5420 -0-	-2857 B -0-	175 1 5245 2	N	-0-			52			
04	8010 X	5467 -0-	-2543 B -0-	377 1 5090 2	N	-0-			52			
05	8277 X	5826 -0-	-2451 B -0-	482 1 5344 2	N	-0-			52			
06	6210 X	5557 -0-	-653 B -0-	520 1 5037 2	N	-0-			52			
07	5724 X	5724 -0-	-0- B -0-	566 1 5158 2	N	-0-			52			
08	5828 X	3979 -0-	-1849 B -0-	421 1 3558 2	N	-0-			52			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-86043					N	-0-					-0-
04		5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-86043					N	-0-					-0-
05		5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-86043					N	-0-					-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-86043					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																	

03		10819 X	-0-	-0-	-10819 B	-380868					N	-0-					28
04		8100 X	-0-	-0-	-8100 B	-380868					N	-0-					28
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588																	

03		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
04		270 N	213	-0-	-57 B	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
07		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246																	

03		6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	220	1	6590	2	N	-0-					57
04		6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	470	1	6349	2	N	-0-					57
05		7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	596	1	6612	2	N	-0-					57
06		7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-					57
07		6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-					57
*08		4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	528	1	4462	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																	

03		11556 X	11556	-0-	-0- B	-0-	373	1	11183	2	N	-0-					52
04		11700 X	4744	-0-	-6956 B	-0-	327	1	4417	2	N	-0-					52
05		13609 X	277	-0-	-13332 B	-0-	23	1	254	2	N	-0-					52
06		13170 X	261	-0-	-12909 B	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
07		13609 X	265	-0-	-13344 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					52
08		9393 X	304	-0-	-9089 B	-0-	32	1	272	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526																	

03		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	46	1	622	2	N	-0-					-0-
05		744 N	632	-0-	-112 B	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	60	1	579	2	N	-0-					-0-
07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	76	1	687	2	N	-0-					-0-
08		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	65	1	546	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																	

03		4898 X	4862	-0-	-36 B	-0-	157	1	4705	2	N	-0-					-0-
04		5130 X	4634	-0-	-496 B	-0-	320	1	4314	2	N	-0-					-0-
05		5301 X	4828	-0-	-473 B	-0-	399	1	4429	2	N	-0-					-0-
06		5130 X	4209	-0-	-921 B	-0-	394	1	3815	2	N	-0-					-0-
07		4867 X	4459	-0-	-408 B	-0-	441	1	4018	2	N	-0-					-0-
08		4867 X	4587	-0-	-280 B	-0-	485	1	4102	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		496 N	349	-0-	-147 B	-0-	11 1	338 2	N	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	107 1	1439 2	N	-0-			-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	161 1	1782 2	N	-0-			-0-
06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	236 1	2290 2	N	-0-			-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	210 1	1913 2	N	-0-			-0-
*08		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	202 1	1711 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
03		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	81 1	2438 2	N	-0-			-0-
04		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	178 1	2401 2	N	-0-			-0-
05		2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	225 1	2495 2	N	-0-			-0-
06		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	239 1	2317 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2417	-0-	-249 B	-0-	239 1	2178 2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2491	-0-	-237 B	-0-	264 1	2227 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
03		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	59 1	1786 2	N	-0-			-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	99 1	1340 2	N	-0-			-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	113 1	1257 2	N	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	111 1	1073 2	N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	185 1	1685 2	N	-0-			-0-
*08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	98 1	826 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
03		2728 X	2460	-0-	-268 B	-0-	79 1	2381 2	N	-0-			-0-
04		2580 X	722	-0-	-1858 B	-0-	50 1	672 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	48	-0-	-2618 B	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
06		2370 N	44	-0-	-2326 B	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-693 B	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408													
03		1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	52 1	1554 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1542	-0-	-168 B	-0-	106 1	1436 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1335	-0-	-246 B	-0-	110 1	1225 2	N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	148 1	1431 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	139 1	1265 2	N	-0-			-0-
*08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	158 1	1333 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
03		651 N	517	-0-	-134 B	-0-	17 1	500 2	N	-0-			-0-
04		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	38 1	513 2	N	-0-			-0-
05		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	43 1	474 2	N	-0-			-0-
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	45 1	442 2	N	-0-			-0-
07		558 N	465	-0-	-93 B	-0-	46 1	419 2	N	-0-			-0-
08		527 N	52	-0-	-475 B	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
03		3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	100 1	2992 2	N	-0-			-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	196 1	2646 2	N	-0-			-0-
05		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	246 1	2727 2	N	-0-			-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	246 1	2385 2	N	-0-			-0-
07		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	313 1	2853 2	N	-0-			-0-
*08		3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	330 1	2786 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03		14105 X	8777	-0-	-5328 B	-0-	8777	2		N	-0-	-0-
04		17696 X	17696	-0-	-0- B	-0-	17696	2		N	-0-	-0-
05		16899 X	16899	-0-	-0- B	-0-	16899	2		N	-0-	-0-
06		16274 X	16274	-0-	-0- B	-0-	16274	2		N	-0-	-0-
07		16636 X	16636	-0-	-0- B	-0-	16636	2		N	-0-	-0-
08		18290 X	16707	-0-	-1583 B	-0-	16707	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
03	DLQ	G-10	85	-0-	85 B	85	85	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	85				N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21 B	106	21	2		N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	107	-0-	107 B	213	107	2		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	213				N	-0-	-0-
*08		13490 X	13277	-0-	-213 B	-0-	13277	2		N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
03		3503 X	2939	-0-	-564 B	-0-	2939	2		N	-0-	-0-
04		2550 X	1948	-0-	-602 B	-0-	1948	2		N	-0-	-0-
05		2604 X	1187	-0-	-1417 B	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
06		2850 X	943	-0-	-1907 B	-0-	943	2		N	-0-	-0-
07		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2		N	-0-	-0-
*08		857 X	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-	-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
03	DLQ	G-10	4090	-0-	4090 B	8547	4090	2		N	-0-	-0-
04		13259 X	4712	-0-	-8547 B	-0-	4712	2		N	-0-	-0-
05		2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-	-0-
06		4770 X	2326	-0-	-2444 B	-0-	2326	2		N	-0-	-0-
07		8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2		N	-0-	-0-
08		4867 X	4391	-0-	-476 B	-0-	4391	2		N	-0-	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
04		240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2		N	-0-	-0-
05		217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
06		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
*08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD WELL #: RRCID -> 272856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412												
08		0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
03		1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	2		N	-0-	-0-
04		2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	2		N	-0-	-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-	-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
07		2697 N	857	-0-	-1840 B	-0-	857	2		N	-0-	-0-
*08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 2		Y	-0-		-0-
04		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 2		Y	-0-		-0-
05		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 2		Y	-0-		-0-
06		2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999 2		Y	-0-		-0-
07		2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224 2		Y	-0-		-0-
08		2604 N	2105	-0-	-499 B	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
03	DLQ	G-10	1330	-0-	1330 B	2310	1330 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1308	-0-	1308 B	3618	1308 2		Y	-0-		-0-
05		4762 X	1144	-0-	-3618 B	-0-	1144 2		Y	-0-		-0-
06		1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173 2		Y	-0-		-0-
07		1364 N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
08		1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033 2		Y	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
03	DLQ	G-10	2407	-0-	2407 B	4662	2407 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2205	-0-	2205 B	6867	2205 2		N	-0-		-0-
05		9269 X	2402	-0-	-6867 B	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	2130	-0-	-300 B	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
07		2511 X	2254	-0-	-257 B	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
08		2418 X	2362	-0-	-56 B	-0-	2362 2		N	-0-		-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104												
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
03	DLQ	G-10	23351	-0-	23351 B	44430	1990 1	21360 2	N	1	1 8	-0-
04		66853 X	22423	-0-	-44430 B	-0-	1952 1	20470 2	N	1	1 8	-0-
05		22302 X	22302	-0-	-0- B	-0-	1798 1	20504 2	N	-0-		-0-
06		22843 X	22843	-0-	-0- B	-0-	1774 1	21069 2	N	-0-		-0-
07		23343 X	22873	-0-	-470 B	-0-	1886 1	20987 2	N	-0-		-0-
08		23343 X	21977	-0-	-1366 B	-0-	1620 1	20357 2	N	-0-		-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300												
03		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	43 1	1134 2	N	-0-		-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	46 1	1189 2	N	-0-		-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	40 1	1320 2	N	-0-		-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	53 1	1766 2	N	-0-		-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	56 1	1502 2	N	-0-		-0-
*08		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	30 1	1547 2	N	-0-		-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117												
03		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	20 1	497 2	N	1	1 8	-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	19 1	491 2	N	1	1 8	-0-
05		403 N	312	-0-	-91 B	-0-	10 1	302 2	N	-0-		-0-
06		510 N	100	-0-	-410 B	-0-	3 1	97 2	N	-0-		-0-
07		527 N	283	-0-	-244 B	-0-	10 1	273 2	N	-0-		-0-
*08		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	7 1	393 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #: 1		RRCID -> 219289		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13794 - 14156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	3162 X	2636	-0-	-526 B	-0-	2636	3	N	-0-		-0-		
04	2610 X	2335	-0-	-275 B	-0-	2335	3	N	-0-		-0-		
05	2697 X	2377	-0-	-320 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-		
06	2610 X	2069	-0-	-541 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-		
07	2635 X	2160	-0-	-475 B	-0-	2160	3	N	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1265	3	N	-0-		-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 147709		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398	
03	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	182	1	Y	11	2	8	60	
04	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	211	1	Y	16			76	
05	2387 X	1782	-0-	-605 B	-0-	94	1	Y	14	71	1	1	8
06	3270 X	1074	-0-	-2196 B	-0-	59	1	Y	11	24	1	1	8
07	3379 X	2387	-0-	-992 B	-0-	124	1	Y	9			13	
08	3379 X	1430	-0-	-1949 B	-0-	78	1	Y	5			18	

VERA KATHLEEN		881167		WELL #: 1		RRCID -> 186156		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13153 - 14670	
03	5053 X	2120	-0-	-2933 B	-0-	2120	2	N	-0-			110	
04	3210 X	1001	-0-	-2209 B	-0-	1001	2	N	-0-			110	
05	6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	6358	2	N	1	9	1	8	110
06	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2	N	-0-			110	
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	2	N	-0-			110	
*08	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	2	N	-0-			110	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12993 - 13428	
03	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2	N	-0-			-0-	
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	668	2	N	-0-			-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2	N	-0-			-0-	
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-			-0-	
*08	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2	N	-0-			-0-	

VARIBUS		881167		WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760		PERF.11938 - 12996	
03	10168 X	4921	-0-	-5247 B	-0-	4921	3	N	-0-			-0-	
04	9840 X	4233	-0-	-5607 B	-0-	4233	3	N	-0-			-0-	
05	6014 X	4424	-0-	-1590 B	-0-	4424	3	N	-0-			-0-	
06	5250 X	3821	-0-	-1429 B	-0-	3821	3	N	-0-			-0-	
07	5053 X	3799	-0-	-1254 B	-0-	3799	2	N	-0-			-0-	
08	4929 X	3355	-0-	-1574 B	-0-	3355	2	N	-0-			-0-	

HUNTER GAS UNIT		881167		WELL #: 3		RRCID -> 140089		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 14880		PERF.12053 - 13021	
03	4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	2	N	-0-			-0-	
04	810 X	42	-0-	-768 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
05	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	323	1	N	8050	2		-0-	
*08	10577 X	10577	-0-	-0- B	-0-	896	1	N	9681	2		-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	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		4526 X	4439	-0-	-87 B	-0-	4439	2			N	-0-
04		4950 X	4311	-0-	-639 B	-0-	4311	2			N	-0-
05		5115 X	4831	-0-	-284 B	-0-	4831	2			N	-0-
06		4950 X	4584	-0-	-366 B	-0-	4584	2			N	-0-
07		4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4587	2			N	-0-
08		4836 X	4417	-0-	-419 B	-0-	4417	2			N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-
04		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-
07		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
03		5877 X	5877	-0-	-0- B	-0-	158	1	5719	2	N	-0-
04		3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	65	1	3129	2	N	-0-
05		1146 X	1146	-0-	-0- B	-0-	29	1	1117	2	N	-0-
06		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	126	1	4093	2	N	-0-
07		5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-	149	1	5003	2	N	-0-
08		5332 X	3700	-0-	-1632 B	-0-	110	1	3590	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
03		899 N	1264	-0-	365 B	-25290	1264	2			N	145
04		870 N	1200	-0-	330 B	-24960	1198	2	2	9	N	147
05		868 N	1080	-0-	212 B	-24748	1070	2	10	9	N	156
06		870 N	1034	-0-	164 B	-24584	1034	2			N	156
07		899 N	671	-0-	-228 B	-24584	671	2			N	156
08		1085 N	475	-0-	-610 B	-24584	475	2			N	156

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570												
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-
06		270 X	25	-0-	-245 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
03		3875 X	1857	-0-	-2018 B	-54061	1857	2			N	148
04		2040 X	1250	-0-	-790 B	-54061	1250	2			N	148
05		3224 X	2542	-0-	-682 B	-54061	2542	2			N	148
06		3120 X	3569	-0-	449 B	-53612	3569	2			N	148
07		3224 X	2276	-0-	-948 B	-53612	2276	2			N	148
08		1302 X	1845	-0-	543 B	-53069	1845	2			N	148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
03		713 N	361	-0-	-352 B	-0-	31	1	330	2	N	37
04		690 N	329	-0-	-361 B	-0-	31	1	298	2	N	37
05		496 N	17	-0-	-479 B	-0-	1	1	16	2	N	37
06		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	134	1	2639	2	N	37
07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	47	1	896	2	N	37
*08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	375	2	N	37

OIL AND GAS DIVISION

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

03		3844 X	3642	-0-	-202 B	-0-	3642 2		N	-0-		65
04		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176 2		N	-0-		65
05		3844 X	3160	-0-	-684 B	-0-	3160 2		N	-0-		65
06		3690 X	3096	-0-	-594 B	-0-	3096 2		N	-0-		65
07		4154 X	3224	-0-	-930 B	-0-	3224 2		N	-0-		65
08		4278 X	3129	-0-	-1149 B	-0-	3129 2		N	-0-		65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
03		4650 X	4283	-0-	-367 B	-0-	4283 2		N	-0-		184
04		4410 X	4162	-0-	-248 B	-0-	4162 2		N	-0-		184
05		4526 X	4392	-0-	-134 B	-0-	4392 2		N	-0-		184
06		4380 X	4107	-0-	-273 B	-0-	4107 2		N	-0-		184
07		4309 X	3757	-0-	-552 B	-0-	3757 2		N	-0-		184
08		4402 X	3775	-0-	-627 B	-0-	3775 2		N	-0-		184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
*09		4710 X	6027	-0-	1317 B	-32291	6027 2		N	-0-		147
*10		4867 X	5544	-0-	677 B	-31614	5544 2		N	-0-		147
*11		4710 X	1048	-0-	-3662 B	-31614	1048 2		N	-0-		147
*12		4867 X	2168	-0-	-2699 B	-31614	2168 2		N	-0-		147
*01		4867 X	1750	-0-	-3117 B	-31614	1750 2		N	-0-		147
*02		4368 X	1762	-0-	-2606 B	-31614	1762 2		N	-0-		147
*03		4836 X	7554	-0-	2718 B	-28896	7554 2		N	-0-		147
*04		2100 X	5074	-0-	2974 B	-25922	5074 2		N	-0-		147
*05		2170 X	4856	-0-	2686 B	-23236	4856 2		N	-0-		147
*06		4680 X	4728	-0-	48 B	-23188	4728 2		N	-0-		147
07		4836 X	4765	-0-	-71 B	-23188	4765 2		N	-0-		147
08		5394 X	4194	-0-	-1200 B	-23188	4194 2		N	-0-		147

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
03		7254 X	6415	-0-	-839 B	-0-	6415 2		N	-0-		124
04		6720 X	6288	-0-	-432 B	-0-	6288 2		N	-0-		124
05		7431 X	7431	-0-	-0- B	-0-	7431 2		N	-0-		124
06		7361 X	7361	-0-	-0- B	-0-	7361 2		N	-0-		124
07		7254 X	6240	-0-	-1014 B	-0-	6240 2		N	-0-		124
08		6510 X	5533	-0-	-977 B	-0-	5533 2		N	-0-		124

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
03		7595 X	6448	-0-	-1147 B	-0-	6448 2		N	-0-		140
04		7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	7467 2		N	-0-		140
05		7595 X	6506	-0-	-1089 B	-0-	6484 2	22 9	N	20		160
06		7110 X	4821	-0-	-2289 B	-0-	4821 2		N	-0-		160
07		7595 X	6142	-0-	-1453 B	-0-	6142 2		N	-0-		160
08		7719 X	6953	-0-	-766 B	-0-	6953 2		N	-0-		160

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
03		9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871 2		N	-0-		169
04		9726 X	9726	-0-	-0- B	-0-	9726 2		N	-0-		169
05		9393 X	9234	-0-	-159 B	-0-	9234 2		N	-0-		169
06		9741 X	9741	-0-	-0- B	-0-	9741 2		N	-0-		169
07		9393 X	9376	-0-	-17 B	-0-	9376 2		N	-0-		169
*08		10576 X	10576	-0-	-0- B	-0-	10576 2		N	-0-		169

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		5766 X	4527	-0-	-1239 B	-0-	4527	2		N	-0-			48
04		5220 X	4075	-0-	-1145 B	-0-	4075	2		N	-0-			48
05		5053 X	4608	-0-	-445 B	-0-	4608	2		N	-0-			48
06		4380 X	4331	-0-	-49 B	-0-	4331	2		N	-0-			48
07		4526 X	4231	-0-	-295 B	-0-	4231	2		N	-0-			48
08		4216 X	4204	-0-	-12 B	-0-	4204	2		N	-0-			48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
03		6169 X	5271	-0-	-898 B	-0-	5271	2		N	-0-			7
04		5970 X	5241	-0-	-729 B	-0-	5241	2		N	-0-			7
05		6169 X	5546	-0-	-623 B	-0-	5546	2		N	-0-			7
06		5970 X	5437	-0-	-533 B	-0-	5437	2		N	-0-			7
07		5425 X	4193	-0-	-1232 B	-0-	4193	2		N	-0-			7
08		5425 X	5402	-0-	-23 B	-0-	5402	2		N	-0-			7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
03		5673 X	2301	-0-	-3372 B	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
04		6852 X	6852	-0-	-0 B	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
05		8564 X	8564	-0-	-0 B	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
06		9587 X	9587	-0-	-0 B	-0-	9587	2		N	-0-			-0-
07		8743 X	8743	-0-	-0 B	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
*08		9492 X	9492	-0-	-0 B	-0-	9492	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
03		9271 X	9271	-0-	-0 B	-0-	9271	2		N	-0-			-0-
04		7418 X	7418	-0-	-0 B	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
05		6253 X	6253	-0-	-0 B	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
06		6715 X	6715	-0-	-0 B	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5688	-0-	-450 B	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
08		7657 X	6709	-0-	-948 B	-0-	6709	2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
03		6355 X	6340	-0-	-15 B	-0-	6340	2		N	-0-			105
04		6150 X	6030	-0-	-120 B	-0-	6030	2		N	-0-			105
05		6541 X	6335	-0-	-206 B	-0-	6335	2		N	-0-			105
06		6330 X	5950	-0-	-380 B	-0-	5950	2		N	-0-			105
07		6541 X	6071	-0-	-470 B	-0-	6071	2		N	-0-			105
08		6262 X	5917	-0-	-345 B	-0-	5902	2	15 9	N	14			119

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
03		7648 X	7648	-0-	-0 B	-0-	297	1	7351	2	N	-0-		-0-
04		5760 X	5473	-0-	-287 B	-0-	223	1	5250	2	N	-0-		-0-
05		6696 X	5536	-0-	-1160 B	-0-	232	1	5304	2	N	-0-		-0-
06		7410 X	5002	-0-	-2408 B	-0-	226	1	4776	2	N	-0-		-0-
07		7657 X	5511	-0-	-2146 B	-0-	285	1	5226	2	N	-0-		-0-
08		5704 X	5592	-0-	-112 B	-0-	352	1	5240	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
03		5332 X	5060	-0-	-272 B	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
04		5323 X	5323	-0-	-0 B	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
05		5199 X	5199	-0-	-0 B	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
06		5612 X	5612	-0-	-0 B	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
07		6111 X	6111	-0-	-0 B	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
*08		5997 X	5997	-0-	-0 B	-0-	5997	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6466 X	6466	-0-	-0- B	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04		6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05		6448 X	6440	-0-	-8 B	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06		6240 X	5990	-0-	-250 B	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07		6448 X	5954	-0-	-494 B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08		6541 X	5415	-0-	-1126 B	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																	
03		4836 X	3253	-0-	-1583 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04		4590 X	2870	-0-	-1720 B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05		5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06		4590 X	4245	-0-	-345 B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07		3255 X	2389	-0-	-866 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08		3007 X	2285	-0-	-722 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																	
03		4867 X	4603	-0-	-264 B	-0-	4603	2			N	-0-					29
04		4710 X	4379	-0-	-331 B	-0-	4379	2			N	-0-					29
05		4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	4058	2			N	-0-					29
06		4530 X	4524	-0-	-6 B	-0-	4524	2			N	-0-					29
07		4681 X	3959	-0-	-722 B	-0-	3959	2			N	-0-					29
08		4464 X	4312	-0-	-152 B	-0-	4312	2			N	-0-					29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																	
03		10571 X	9450	-0-	-1121 B	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04		8190 X	6983	-0-	-1207 B	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05		7595 X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06		9150 X	6066	-0-	-3084 B	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07		9455 X	3393	-0-	-6062 B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08		6975 X	5979	-0-	-996 B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882																	
03		3565 X	3322	-0-	-243 B	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04		3450 X	3112	-0-	-338 B	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
05		3565 X	3249	-0-	-316 B	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06		3450 X	2521	-0-	-929 B	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
07		3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08		38330 X	38330	-0-	-0- B	-0-	38330	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																	
03		5735 X	4799	-0-	-936 B	-0-	4799	2			N	-0-					60
04		5550 X	4528	-0-	-1022 B	-0-	4528	2			N	-0-					60
05		5735 X	4530	-0-	-1205 B	-0-	4530	2			N	-0-					60
06		5550 X	4402	-0-	-1148 B	-0-	4402	2			N	-0-					60
07		5146 X	2849	-0-	-2297 B	-0-	2849	2			N	-0-					60
08		4526 X	3256	-0-	-1270 B	-0-	3248	2			N	-0-	8	9	7		67

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																	
03		6355 X	5276	-0-	-1079 B	-0-	5276	2			N	-0-					26
04		5730 X	5142	-0-	-588 B	-0-	5142	2			N	-0-					26
05		5549 X	5261	-0-	-288 B	-0-	5261	2			N	-0-					26
06		5370 X	5237	-0-	-133 B	-0-	5237	2			N	-0-					26
07		5549 X	5313	-0-	-236 B	-0-	5313	2			N	-0-					26
08		5301 X	5224	-0-	-77 B	-0-	5224	2			N	-0-					26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		33418 X	21451	-0-	-11967 B	-0-	1822	1	19629	2	N	-0-				145
04		32340 X	19222	-0-	-13118 B	-0-	1808	1	17414	2	N	-0-				145
05		30411 X	24420	-0-	-5991 B	-0-	1390	1	23030	2	N	-0-				145
06		29430 X	23492	-0-	-5938 B	-0-	1134	1	22319	2	N	35				180
							39	9								
07		28551 X	23582	-0-	-4969 B	-0-	1177	1	22405	2	N	-0-				180
08		19034 X	16369	-0-	-2665 B	-0-	1207	1	15127	2	N	32	184	1		28
							35	9								
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																
03		15593 X	8397	-0-	-7196 B	-0-	8397	2			Y	-0-				-0-
04		12990 X	7548	-0-	-5442 B	-0-	7548	2			Y	-0-				-0-
05		11284 X	4492	-0-	-6792 B	-0-	4492	2			Y	-0-				-0-
06		8910 X	211	-0-	-8699 B	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
07		8401 X	130	-0-	-8271 B	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
08		8401 X	3539	-0-	-4862 B	-0-	3539	2			Y	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																
03		5084 X	4928	-0-	-156 B	-0-	4928	2			N	-0-				-0-
04		4680 X	4493	-0-	-187 B	-0-	4493	2			N	-0-				-0-
05		4836 X	3948	-0-	-888 B	-0-	3948	2			N	-0-				-0-
06		4770 X	4273	-0-	-497 B	-0-	4273	2			N	-0-				-0-
07		4929 X	3197	-0-	-1732 B	-0-	3197	2			N	-0-				-0-
08		4650 X	2834	-0-	-1816 B	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816																
03		6696 X	6128	-0-	-568 B	-0-	6128	2			Y	-0-				-0-
04		6480 X	5883	-0-	-597 B	-0-	5883	2			Y	-0-				-0-
05		6696 X	6199	-0-	-497 B	-0-	6199	2			Y	-0-				-0-
06		6480 X	5976	-0-	-504 B	-0-	5976	2			Y	-0-				-0-
07		6231 X	5915	-0-	-316 B	-0-	5915	2			Y	-0-				-0-
08		6169 X	5966	-0-	-203 B	-0-	5966	2			Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																
03		8804 X	7640	-0-	-1164 B	-0-	7640	2			N	-0-				-0-
04		8520 X	8347	-0-	-173 B	-0-	8347	2			N	-0-				-0-
05		8804 X	7376	-0-	-1428 B	-0-	7376	2			N	-0-				-0-
06		7740 X	6322	-0-	-1418 B	-0-	6322	2			N	-0-				-0-
07		8618 X	6772	-0-	-1846 B	-0-	6772	2			N	-0-				-0-
08		8494 X	6859	-0-	-1635 B	-0-	6859	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																
03		9610 X	9217	-0-	-393 B	-0-	9217	2			N	-0-				140
04		9150 X	8715	-0-	-435 B	-0-	8715	2			N	-0-				140
05		9455 X	8575	-0-	-880 B	-0-	8575	2			N	-0-				140
06		9150 X	8428	-0-	-722 B	-0-	8428	2			N	-0-				140
07		9455 X	8769	-0-	-686 B	-0-	8769	2			N	-0-				140
08		8990 X	8418	-0-	-572 B	-0-	8418	2			N	-0-				140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		34720 X	26307	-0-	-8413 B	-0-	26307 2		Y	-0-		-0-
04		33600 X	22771	-0-	-10829 B	-0-	22771 2		Y	-0-		-0-
05		34720 X	21383	-0-	-13337 B	-0-	21383 2		Y	-0-		-0-
06		31410 X	19251	-0-	-12159 B	-0-	19251 2		Y	-0-		-0-
07		29357 X	18569	-0-	-10788 B	-0-	18569 2		Y	-0-		-0-
08		26319 X	15810	-0-	-10509 B	-0-	15810 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
03		4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044 2		N	-0-		-0-
04		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 2		N	-0-		-0-
05		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
06		3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	3872 2		N	-0-		-0-
07		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	2099	-0-	-2086 B	-0-	2099 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
03		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	249	-0-	-1191 B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
06		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
*08		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
03		13826 X	6234	-0-	-7592 B	-0-	6234 2		Y	-0-		-0-
04		9150 X	5880	-0-	-3270 B	-0-	5880 2		Y	-0-		-0-
05		8029 X	5762	-0-	-2267 B	-0-	5762 2		Y	-0-		-0-
06		6780 X	5072	-0-	-1708 B	-0-	5072 2		Y	-0-		-0-
07		6386 X	4884	-0-	-1502 B	-0-	4884 2		Y	-0-		-0-
08		6231 X	4353	-0-	-1878 B	-0-	4353 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
03		3751 X	1506	-0-	-2245 B	-0-	1506 2		N	-0-		135
04		3540 X	1160	-0-	-2380 B	-0-	1160 2		N	-0-		135
05		3658 X	970	-0-	-2688 B	-0-	970 2		N	-0-		135
06		3480 X	855	-0-	-2625 B	-0-	855 2		N	-0-		135
07		3100 X	977	-0-	-2123 B	-0-	977 2		N	-0-		135
08		1209 X	854	-0-	-355 B	-0-	854 2		N	-0-		135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
03		7719 X	5651	-0-	-2068 B	-0-	5651 2		N	-0-		110
04		7470 X	5176	-0-	-2294 B	-0-	5176 2		N	-0-		110
05		7316 X	5269	-0-	-2047 B	-0-	5225 2	44 9	N	40		150
06		6270 X	4863	-0-	-1407 B	-0-	4863 2		N	-0-		150
07		6293 X	4480	-0-	-1813 B	-0-	4480 2		N	-0-		150
08		5487 X	4102	-0-	-1385 B	-0-	4043 2	59 9	N	54 184 1		20

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
03		6572 X	6002	-0-	-570 B	-0-	6002 2		N	-0-		-0-
04		6360 X	6050	-0-	-310 B	-0-	6050 2		N	-0-		-0-
05		6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428 2		N	-0-		-0-
06		6000 X	5715	-0-	-285 B	-0-	5715 2		N	-0-		-0-
07		6262 X	5187	-0-	-1075 B	-0-	5187 2		N	-0-		-0-
08		6169 X	4624	-0-	-1545 B	-0-	4624 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 #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		9765 X	7253	-0-	-2512 B	-0-	7253 2			N	-0-	-0-
04		9450 X	9013	-0-	-437 B	-0-	9013 2			N	-0-	-0-
05		9765 X	1869	-0-	-7896 B	-0-	1869 2			N	-0-	-0-
06		9450 X	3324	-0-	-6126 B	-0-	3324 2			N	-0-	-0-
07		9300 X	2385	-0-	-6915 B	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
08		9300 X	2479	-0-	-6821 B	-0-	2479 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
03		3596 X	2429	-0-	-1167 B	-0-	2429 2			Y	-0-	-0-
04		3390 X	1349	-0-	-2041 B	-0-	1349 2			Y	-0-	-0-
05		4247 X	2200	-0-	-2047 B	-0-	2200 2			Y	-0-	-0-
06		4193 X	4193	-0-	-0 B	-0-	4193 2			Y	-0-	-0-
07		4247 X	4090	-0-	-157 B	-0-	4090 2			Y	-0-	-0-
*08		4037 X	4037	-0-	-0 B	-0-	4037 2			Y	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
03		3102 X	3102	-0-	-0 B	-0-	3102 2			N	-0-	79
04		4004 X	4004	-0-	-0 B	-0-	4004 2			N	-0-	79
05		3987 X	3987	-0-	-0 B	-0-	3962 2	25 9		N	23	102
06		3845 X	3845	-0-	-0 B	-0-	3826 2	19 9		N	17	119
07		3657 X	3657	-0-	-0 B	-0-	3657 2			N	-0-	119
08		4123 X	2551	-0-	-1572 B	-0-	2551 2			N	-0-	119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
03		2775 N	2775	-0-	-0 B	-0-	2775 2			N	-0-	127
04		1830 X	1148	-0-	-682 B	-0-	1148 2			N	-0-	127
05		1939 X	1939	-0-	-0 B	-0-	1939 2			N	-0-	127
06		1830 X	1494	-0-	-336 B	-0-	1492 2	2 9		N	2	129
07		1891 X	1836	-0-	-55 B	-0-	1836 2			N	-0-	129
*08		1360 X	1360	-0-	-0 B	-0-	1360 2			N	-0-	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
03		6391 X	6391	-0-	-0 B	-0-	6391 2			Y	-0-	-0-
04		4682 X	4682	-0-	-0 B	-0-	4682 2			Y	-0-	-0-
05		6229 X	6229	-0-	-0 B	-0-	6229 2			Y	-0-	-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0 B	-0-	4944 2			Y	-0-	-0-
07		4965 X	4965	-0-	-0 B	-0-	4965 2			Y	-0-	-0-
08		6324 X	2139	-0-	-4185 B	-0-	2139 2			Y	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
03		7037 X	6082	-0-	-955 B	-0-	6082 2			N	-0-	187
04		6810 X	6331	-0-	-479 B	-0-	6331 2			N	-0-	187
05		6758 X	5917	-0-	-841 B	-0-	5917 2			N	-0-	187
06		6330 X	5418	-0-	-912 B	-0-	5418 2			N	-0-	187
07		6541 X	4753	-0-	-1788 B	-0-	4753 2			N	-0-	187
*08		8107 X	8107	-0-	-0 B	-0-	8107 2			N	-0-	187

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
03		3996 X	3996	-0-	-0 B	-0-	3996 2			N	-0-	-0-
04		6717 X	6717	-0-	-0 B	-0-	6717 2			N	-0-	-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0 B	-0-	3377 2			N	-0-	-0-
06		3870 X	2129	-0-	-1741 B	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
07		5146 X	2175	-0-	-2971 B	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
08		6944 X	1899	-0-	-5045 B	-0-	1899 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 #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721																			
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
03		4381 X	4381	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4211	2	N	-0-	-0-					-0-
04		3678 X	3678	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3528	2	N	-0-	-0-					-0-
05		3906 X	3024	-0-	-882	B	-0-	127	1	2897	2	N	-0-	-0-					-0-
06		3870 X	3187	-0-	-683	B	-0-	144	1	3043	2	N	-0-	-0-					-0-
07		3999 X	3265	-0-	-734	B	-0-	169	1	3096	2	N	-0-	-0-					-0-
08		3813 X	2956	-0-	-857	B	-0-	186	1	2770	2	N	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894																			
03		6189 X	6189	-0-	-0-	B	-0-	6189	2			Y	-0-	-0-					-0-
04		5231 X	5231	-0-	-0-	B	-0-	5231	2			Y	-0-	-0-					-0-
05		5556 X	5556	-0-	-0-	B	-0-	5556	2			Y	-0-	-0-					-0-
06		4949 X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			Y	-0-	-0-					-0-
07		4445 X	4445	-0-	-0-	B	-0-	4445	2			Y	-0-	-0-					-0-
08		6200 X	3508	-0-	-2692	B	-0-	3508	2			Y	-0-	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846																			
03		6944 X	6444	-0-	-500	B	-0-	6444	2			N	-0-	-0-					-0-
04		6540 X	6269	-0-	-271	B	-0-	6269	2			N	-0-	-0-					-0-
05		6758 X	6338	-0-	-420	B	-0-	6338	2			N	-0-	-0-					-0-
06		6240 X	5755	-0-	-485	B	-0-	5755	2			N	-0-	-0-					-0-
07		6479 X	5631	-0-	-848	B	-0-	5631	2			N	-0-	-0-					-0-
08		6479 X	6168	-0-	-311	B	-0-	6168	2			N	-0-	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961																			
03		5494 X	5494	-0-	-0-	B	-0-	5494	2			N	-0-	-0-					-0-
04		5280 X	5113	-0-	-167	B	-0-	5113	2			N	-0-	-0-					-0-
05		5456 X	5178	-0-	-278	B	-0-	5178	2			N	-0-	-0-					-0-
06		5280 X	4574	-0-	-706	B	-0-	4574	2			N	-0-	-0-					-0-
07		5456 X	4637	-0-	-819	B	-0-	4637	2			N	-0-	-0-					-0-
08		5332 X	4618	-0-	-714	B	-0-	4618	2			N	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599																			
03		4676 X	4676	-0-	-0-	B	-0-	4676	2			N	-0-	-0-					32
04		4370 X	4370	-0-	-0-	B	-0-	4370	2			N	-0-	-0-					32
05		4813 X	4813	-0-	-0-	B	-0-	4813	2			N	-0-	-0-					32
06		5350 X	5350	-0-	-0-	B	-0-	5350	2			N	-0-	-0-					32
07		5566 X	5566	-0-	-0-	B	-0-	5566	2			N	-0-	-0-					32
*08		5692 X	5692	-0-	-0-	B	-0-	5620	2	72	9	N	65	-0-					97

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721																			
03		4681 X	4348	-0-	-333	B	-0-	4348	2			N	-0-	-0-					98
04		4530 X	4056	-0-	-474	B	-0-	4056	2			N	-0-	-0-					98
05		4619 X	4246	-0-	-373	B	-0-	4246	2			N	-0-	-0-					98
06		4260 X	3769	-0-	-491	B	-0-	3769	2			N	-0-	-0-					98
07		4402 X	4117	-0-	-285	B	-0-	4117	2			N	-0-	-0-					98
08		4247 X	3406	-0-	-841	B	-0-	3406	2			N	-0-	-0-					98

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048																			
03		13485 X	11238	-0-	-2247	B	-0-	11238	2			N	-0-	-0-					117
04		15421 X	15421	-0-	-0-	B	-0-	15421	2			N	-0-	-0-					117
05		13485 X	10771	-0-	-2714	B	-0-	10771	2			N	-0-	-0-					117
06		13050 X	8177	-0-	-4873	B	-0-	8177	2			N	-0-	-0-					117
07		13485 X	10705	-0-	-2780	B	-0-	10619	2	86	9	N	78	-0-					195
08		15934 X	10146	-0-	-5788	B	-0-	10146	2			N	-0-	-0-					195

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3689 X	3576	-0-	-113 B	-0-	3576 2				N	-0-
04		3570 X	3308	-0-	-262 B	-0-	3308 2				N	-0-
05		3689 X	3180	-0-	-509 B	-0-	3180 2				N	-0-
06		3570 X	3341	-0-	-229 B	-0-	3341 2				N	-0-
07		3689 X	2917	-0-	-772 B	-0-	2917 2				N	-0-
08		3410 X	2768	-0-	-642 B	-0-	2768 2				N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
03		7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844 2				N	-0-
04		7035 X	7035	-0-	-0- B	-0-	7035 2				N	-0-
05		5996 X	5996	-0-	-0- B	-0-	5996 2				N	-0-
06		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2				N	-0-
07		5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	5817 2				N	-0-
08		7533 X	5894	-0-	-1639 B	-0-	5894 2				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
03		11966 X	7846	-0-	-4120 B	-0-	7846 2				Y	-0-
04		10500 X	5447	-0-	-5053 B	-0-	5447 2				Y	-0-
05		10850 X	7250	-0-	-3600 B	-0-	7250 2				Y	-0-
06		9780 X	4638	-0-	-5142 B	-0-	4638 2				Y	-0-
07		9707 X	9707	-0-	-0- B	-0-	9707 2				Y	-0-
*08		9007 X	9007	-0-	-0- B	-0-	9007 2				Y	-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
03		5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	5501 2	11 9			N	10
04		5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	5633 2				N	-0-
05		6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046 2				N	-0-
06		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037 2				N	-0-
07		6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	6244 2				N	-0-
08		5890 X	5286	-0-	-604 B	-0-	5286 2				N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
03		15920 X	15920	-0-	-0- B	-0-	15920 2				N	-0-
04		14194 X	14194	-0-	-0- B	-0-	14194 2				N	-0-
05		14004 X	14004	-0-	-0- B	-0-	14004 2				N	-0-
06		12996 X	12996	-0-	-0- B	-0-	12996 2				N	-0-
07		11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	11035 2				N	-0-
08		14694 X	8083	-0-	-6611 B	-0-	8083 2				N	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
03		9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	9161 2				N	-0-
04		8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	8841 2				N	-0-
05		8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8265 2				N	-0-
06		7980 X	7935	-0-	-45 B	-0-	7935 2				N	-0-
07		8246 X	7977	-0-	-269 B	-0-	7977 2				N	-0-
08		9052 X	8040	-0-	-1012 B	-0-	8027 2	13 9			N	12

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932												
03		6463 X	6463	-0-	-0- B	-0-	6463 2				Y	-0-
04		6095 X	6095	-0-	-0- B	-0-	6095 2				Y	-0-
05		2325 X	472	-0-	-1853 B	-0-	472 2				Y	-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-	-0-				Y	-0-
07		11053 X	11053	-0-	-0- B	-0-	11053 2				Y	-0-
08		6386 X	3279	-0-	-3107 B	-0-	3279 2				Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		11222 X	9899	-0-	-1323 B	-0-	9899 2		N	-0-		157
04		10800 X	9931	-0-	-869 B	-0-	9931 2		N	-0-		157
05		10540 X	9238	-0-	-1302 B	-0-	9238 2		N	-0-		157
06		9870 X	9615	-0-	-255 B	-0-	9615 2		N	-0-		157
07		10261 X	9093	-0-	-1168 B	-0-	9093 2		N	-0-		157
08		9982 X	9525	-0-	-457 B	-0-	9525 2		N	-0-		157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
03		11780 X	8998	-0-	-2782 B	-0-	8998 2		N	-0-		70
04		11160 X	10573	-0-	-587 B	-0-	10573 2		N	-0-		70
05		10788 X	9883	-0-	-905 B	-0-	9883 2		N	-0-		70
06		10440 X	9441	-0-	-999 B	-0-	9441 2		N	-0-		70
07		10912 X	8833	-0-	-2079 B	-0-	8833 2		N	-0-		70
08		10912 X	10498	-0-	-414 B	-0-	10498 2		N	-0-		70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
03		1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
04		960 N	945	-0-	-15 B	-0-	945 2		N	-0-		-0-
05		992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894 2		N	-0-		-0-
06		960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841 2		N	-0-		-0-
07		992 N	792	-0-	-200 B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
08		899 N	1	-0-	-898 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
03		3472 X	3057	-0-	-415 B	-0-	3057 2		N	-0-		75
04		3360 X	2822	-0-	-538 B	-0-	2787 2	35 9	N	32		107
05		3472 X	3159	-0-	-313 B	-0-	3159 2		N	-0-		107
06		3300 X	3157	-0-	-143 B	-0-	3157 2		N	-0-		107
07		3193 X	3183	-0-	-10 B	-0-	3183 2		N	-0-		107
08		2914 X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754 2		N	-0-		107

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
03		7068 X	6322	-0-	-746 B	-0-	6322 2		N	-0-		80
04		6510 X	6317	-0-	-193 B	-0-	6317 2		N	-0-		80
05		6727 X	6276	-0-	-451 B	-0-	6276 2		N	-0-		80
06		6390 X	6181	-0-	-209 B	-0-	6181 2		N	-0-		80
07		6541 X	5864	-0-	-677 B	-0-	5864 2		N	-0-		80
08		6510 X	5927	-0-	-583 B	-0-	5924 2	3 9	N	3		83

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
03		15438 X	12797	-0-	-2641 B	-0-	12797 2		N	-0-		40
04		13920 X	12280	-0-	-1640 B	-0-	12280 2		N	-0-		40
05		13888 X	12341	-0-	-1547 B	-0-	12341 2		N	-0-		40
06		13440 X	11448	-0-	-1992 B	-0-	11448 2		N	-0-		40
07		13609 X	11365	-0-	-2244 B	-0-	11365 2		N	-0-		40
08		12648 X	10966	-0-	-1682 B	-0-	10922 2	44 9	N	40		80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
03		138 X	138	-0-	-0- B	-0-	4 1	134 2	N	-0-		-0-
04		3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	107 1	3564 2	N	-0-		-0-
05		24046 X	24046	-0-	-0- B	-0-	700 1	23346 2	N	-0-		-0-
06		15680 X	15680	-0-	-0- B	-0-	457 1	15223 2	N	-0-		-0-
07		11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	506 1	11236 2	N	-0-		-0-
*08		16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	717 1	15942 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 #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
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
03		5983 X	5595	-0-	-388 B	-0-	5595 2		N	-0-		140
04		5790 X	5398	-0-	-392 B	-0-	5398 2		N	-0-		140
05		5983 X	5545	-0-	-438 B	-0-	5545 2		N	-0-		140
06		5580 X	5377	-0-	-203 B	-0-	5330 2	47 9	N	43		183
07		5704 X	5431	-0-	-273 B	-0-	5409 2	22 9	N	20		203
08		5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	5314 2	2 9	N	2	178 1	27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469												
03		6820 X	6299	-0-	-521 B	-0-	6299 2		N	-0-		-0-
04		6210 X	5803	-0-	-407 B	-0-	5803 2		N	-0-		-0-
05		6355 X	6280	-0-	-75 B	-0-	6280 2		N	-0-		-0-
06		6150 X	5624	-0-	-526 B	-0-	5624 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	5060	-0-	-1295 B	-0-	5060 2		N	-0-		-0-
*08		6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	6185 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162												
03		36845 X	36845	-0-	-0- B	-0-	1430 1	35415 2	N	-0-		90
04		23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	943 1	22207 2	N	-0-		90
05		16227 X	16227	-0-	-0- B	-0-	680 1	15547 2	N	-0-		90
06		12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	586 1	12394 2	N	-0-		90
07		15247 X	15247	-0-	-0- B	-0-	789 1	14458 2	N	-0-		90
08		23405 X	3224	-0-	-20181 B	-0-	203 1	3021 2	N	-0-		90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 11604 - 14033												
*09		8580 X	7981	-0-	-599 B	-0-	7981 2		N	-0-		65
*10		8680 X	8148	-0-	-532 B	-0-	8148 2		N	-0-		65
*11		8310 X	7493	-0-	-817 B	-0-	7493 2		N	-0-		65
*12		8463 X	8084	-0-	-379 B	-0-	8084 2		N	-0-		65
*01		8370 X	7891	-0-	-479 B	-0-	7891 2		N	-0-		65
*02		7448 X	7012	-0-	-436 B	-0-	7012 2		N	-0-		65
*03		8153 X	7542	-0-	-611 B	-0-	7542 2		N	-0-		65
*04		7830 X	7217	-0-	-613 B	-0-	7217 2		N	-0-		65
*05		8091 X	7206	-0-	-885 B	-0-	7206 2		N	-0-		65
*06		7650 X	7354	-0-	-296 B	-0-	7354 2		N	-0-		65
*07		7755 X	7755	-0-	-0- B	-0-	7755 2		N	-0-		65
08		7471 X	7412	-0-	-59 B	-0-	7412 2		N	-0-		65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11496 - 13888												
03		13485 X	11120	-0-	-2365 B	-0-	11120 2		Y	-0-		-0-
04		12540 X	10393	-0-	-2147 B	-0-	10393 2		Y	-0-		-0-
05		12555 X	10448	-0-	-2107 B	-0-	10448 2		Y	-0-		-0-
06		11640 X	9858	-0-	-1782 B	-0-	9858 2		Y	-0-		-0-
07		11594 X	10017	-0-	-1577 B	-0-	10017 2		Y	-0-		-0-
08		11098 X	9745	-0-	-1353 B	-0-	9745 2		Y	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
03		9114 X	7170	-0-	-1944 B	-0-	7170 2		N	-0-		27
04		8040 X	6291	-0-	-1749 B	-0-	6291 2		N	-0-		27
05		7905 X	6202	-0-	-1703 B	-0-	6202 2		N	-0-		27
06		8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	8032 2		N	-0-		27
07		7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	7471 2		N	-0-		27
*08		7020 X	7020	-0-	-0- B	-0-	7020 2		N	-0-		27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		9920 X	7854	-0-	-2066 B	-0-	7854 2		N	-0-			-0-
04		9570 X	9098	-0-	-472 B	-0-	9098 2		N	-0-			-0-
05		9889 X	8194	-0-	-1695 B	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
06		9390 X	6665	-0-	-2725 B	-0-	6665 2		N	-0-			-0-
07		9703 X	5567	-0-	-4136 B	-0-	5567 2		N	-0-			-0-
08		9393 X	5092	-0-	-4301 B	-0-	5092 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010													

03		7223 X	3279	-0-	-3944 B	-0-	3279 2		N	-0-			19
04		6330 X	4643	-0-	-1687 B	-0-	4643 2		N	-0-			19
05		6541 X	4007	-0-	-2534 B	-0-	4007 2		N	-0-			19
06		4500 X	4127	-0-	-373 B	-0-	4127 2		N	-0-			19
07		4805 X	3664	-0-	-1141 B	-0-	3664 2		N	-0-			19
08		4805 X	3545	-0-	-1260 B	-0-	3545 2		N	-0-			19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879													

03		7037 X	5797	-0-	-1240 B	-0-	5797 2		N	-0-			30
04		6810 X	5184	-0-	-1626 B	-0-	5184 2		N	-0-			30
05		6727 X	6193	-0-	-534 B	-0-	6193 2		N	-0-			30
06		6510 X	5769	-0-	-741 B	-0-	5769 2		N	-0-			30
07		6727 X	6130	-0-	-597 B	-0-	6130 2		N	-0-			30
*08		6583 X	6583	-0-	-0- B	-0-	6498 2	85 9	N	77			107

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													

03		4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 2		Y	-0-			-0-
04		5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129 2		Y	-0-			-0-
05		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 2		Y	-0-			-0-
06		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345 2		Y	-0-			-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655 2		Y	-0-			-0-
*08		5182 X	5182	-0-	-0- B	-0-	5182 2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													

03		5580 X	5093	-0-	-487 B	-0-	5093 2		N	-0-			85
04		5400 X	4949	-0-	-451 B	-0-	4949 2		N	-0-			85
05		5549 X	5160	-0-	-389 B	-0-	5160 2		N	-0-			85
06		5370 X	4569	-0-	-801 B	-0-	4569 2		N	-0-			85
07		5487 X	4880	-0-	-607 B	-0-	4880 2		N	-0-			85
08		5115 X	5020	-0-	-95 B	-0-	5020 2		N	-0-			85

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723													

03		9362 X	8812	-0-	-550 B	-0-	8812 2		N	-0-			90
04		8910 X	8281	-0-	-629 B	-0-	8281 2		N	-0-			90
05		8928 X	8756	-0-	-172 B	-0-	8756 2		N	-0-			90
06		8640 X	8393	-0-	-247 B	-0-	8393 2		N	-0-			90
07		8804 X	8487	-0-	-317 B	-0-	8487 2		N	-0-			90
08		8556 X	8387	-0-	-169 B	-0-	8387 2		N	-0-			90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005													

03		13020 X	3017	-0-	-10003 B	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04		9060 X	3303	-0-	-5757 B	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
05		3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
06		3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
07		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
*08		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478 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 #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		22684 X	22684	-0-	-0- B	-0-	22684	2		N	-0-			-0-
04		16759 X	16759	-0-	-0- B	-0-	16759	2		N	-0-			-0-
05		15777 X	15777	-0-	-0- B	-0-	15777	2		N	-0-			-0-
06		8040 X	5973	-0-	-2067 B	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	4440	-0-	-3868 B	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
08		17980 X	4800	-0-	-13180 B	-0-	4800	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
03		19189 X	15816	-0-	-3373 B	-0-	15816	2		Y	-0-			50
04		18570 X	15238	-0-	-3332 B	-0-	15238	2		Y	-0-			50
05		16244 X	15172	-0-	-1072 B	-0-	15044	2	128	9	Y	116		166
06		15300 X	14476	-0-	-824 B	-0-	14412	2	64	9	Y	58		224
07		15810 X	14713	-0-	-1097 B	-0-	14713	2		Y	-0-			224
08		15500 X	14092	-0-	-1408 B	-0-	14090	2	2	9	Y	2	184 1	42

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
03		15128 X	13090	-0-	-2038 B	-0-	13090	2		N	-0-			100
04		14640 X	12457	-0-	-2183 B	-0-	12457	2		N	-0-			100
05		15128 X	12961	-0-	-2167 B	-0-	12961	2		N	-0-			100
06		12660 X	10255	-0-	-2405 B	-0-	10255	2		N	-0-			100
07		13082 X	12945	-0-	-137 B	-0-	12945	2		N	-0-			100
08		12803 X	12420	-0-	-383 B	-0-	12420	2		N	-0-			100

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
03		12245 X	9976	-0-	-2269 B	-0-	9970	2	6	9	N	5		76
04		11850 X	8249	-0-	-3601 B	-0-	8249	2		N	-0-			76
05		12245 X	10611	-0-	-1634 B	-0-	10611	2		N	-0-			76
06		11220 X	9572	-0-	-1648 B	-0-	9572	2		N	-0-			76
07		11594 X	9692	-0-	-1902 B	-0-	9692	2		N	-0-			76
*08		9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	2		N	-0-			76

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
03		11625 X	9785	-0-	-1840 B	-0-	9785	2		N	-0-			152
04		10620 X	9546	-0-	-1074 B	-0-	9546	2		N	-0-			152
05		10974 X	9966	-0-	-1008 B	-0-	9966	2		N	-0-			152
06		9690 X	9635	-0-	-55 B	-0-	9635	2		N	-0-			152
07		9858 X	9529	-0-	-329 B	-0-	9529	2		N	-0-			152
08		9951 X	9921	-0-	-30 B	-0-	9921	2		N	-0-			152

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
03		9052 X	7757	-0-	-1295 B	-0-	7745	2	12	9	N	11		40
04		8760 X	7981	-0-	-779 B	-0-	7981	2		N	-0-			40
05		9052 X	7637	-0-	-1415 B	-0-	7615	2	22	9	N	20		60
06		8760 X	7523	-0-	-1237 B	-0-	7523	2		N	-0-			60
07		8246 X	8098	-0-	-148 B	-0-	8098	2		N	-0-			60
08		8246 X	7577	-0-	-669 B	-0-	7577	2		N	-0-			60

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
03		8091 X	7738	-0-	-353 B	-0-	7725	2	13	9	N	12		55
04		7980 X	7114	-0-	-866 B	-0-	7114	2		N	-0-			55
05		8246 X	7042	-0-	-1204 B	-0-	7042	2		N	-0-			55
06		7980 X	7168	-0-	-812 B	-0-	7168	2		N	-0-			55
07		7750 X	6807	-0-	-943 B	-0-	6807	2		N	-0-			55
08		7378 X	6957	-0-	-421 B	-0-	6957	2		N	-0-			55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5797 X	5338	-0-	-459 B	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
04		5610 X	5079	-0-	-531 B	-0-	5079 2		N	-0-		-0-
05		5735 X	5033	-0-	-702 B	-0-	5033 2		N	-0-		-0-
06		5370 X	4978	-0-	-392 B	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
07		5425 X	5170	-0-	-255 B	-0-	5170 2		N	-0-		-0-
08		5239 X	4864	-0-	-375 B	-0-	4864 2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
03		10044 X	8463	-0-	-1581 B	-0-	8463 2		N	-0-		160
04		9570 X	8945	-0-	-625 B	-0-	8945 2		N	-0-		160
05		9889 X	6704	-0-	-3185 B	-0-	6704 2		N	-0-		160
06		8220 X	6409	-0-	-1811 B	-0-	6409 2		N	-0-		160
07		9238 X	8927	-0-	-311 B	-0-	8927 2		N	-0-		160
08		9114 X	6667	-0-	-2447 B	-0-	6667 2		N	-0-		160

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
03		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545 2		N	-0-		-0-
04		6000 X	4362	-0-	-1638 B	-0-	4362 2		N	-0-		-0-
05		9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465 2		N	-0-		-0-
06		6000 X	4778	-0-	-1222 B	-0-	4778 2		N	-0-		-0-
07		6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6769 2		N	-0-		-0-
*08		5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
03		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261 2		N	-0-		75
04		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-		75
05		3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 2		N	-0-		75
06		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-		75
07		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-		75
*08		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-		75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
03		17651 X	17651	-0-	-0- B	-0-	17651 2		N	-0-		40
04		17249 X	17249	-0-	-0- B	-0-	17249 2		N	-0-		40
05		17608 X	16148	-0-	-1460 B	-0-	16148 2		N	-0-		40
06		17040 X	15271	-0-	-1769 B	-0-	15271 2		N	-0-		40
07		17608 X	15600	-0-	-2008 B	-0-	15600 2		N	-0-		40
08		17825 X	15260	-0-	-2565 B	-0-	15260 2		N	-0-		40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
03		6231 X	3997	-0-	-2234 B	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
04		5850 X	3614	-0-	-2236 B	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	4490	-0-	-1028 B	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
06		5340 X	4375	-0-	-965 B	-0-	4375 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	4481	-0-	-1037 B	-0-	4481 2		N	-0-		-0-
*08		4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4238 2		N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
03		7502 X	6055	-0-	-1447 B	-0-	6055 2		N	-0-		145
04		6960 X	5413	-0-	-1547 B	-0-	5413 2		N	-0-		145
05		6634 X	4506	-0-	-2128 B	-0-	4506 2		N	-0-		145
06		6030 X	4434	-0-	-1596 B	-0-	4434 2		N	-0-		145
07		6231 X	4920	-0-	-1311 B	-0-	4920 2		N	-0-		145
08		5580 X	5227	-0-	-353 B	-0-	5227 2		N	-0-		145

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		26973 X	26973	-0-	-0- B	-0-		26973	2		N	-0-
04		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-		19099	2		N	-0-
05		20122 X	20122	-0-	-0- B	-0-		20122	2		N	-0-
06		30676 X	30676	-0-	-0- B	-0-		30676	2		N	-0-
07		26843 X	26843	-0-	-0- B	-0-		26843	2		N	-0-
*08		23292 X	23292	-0-	-0- B	-0-		23292	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
03		8463 X	8007	-0-	-456 B	-0-		8007	2		N	24
04		8190 X	7756	-0-	-434 B	-0-		7756	2		N	24
05		8463 X	8438	-0-	-25 B	-0-		8438	2		N	24
06		8070 X	7140	-0-	-930 B	-0-		7140	2		N	24
07		8339 X	5021	-0-	-3318 B	-0-		5021	2		N	24
08		8277 X	1861	-0-	-6416 B	-0-		1861	2		N	24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
03		9641 X	8291	-0-	-1350 B	-0-		8291	2		N	69
04		9330 X	7697	-0-	-1633 B	-0-		7697	2		N	69
05		9641 X	8172	-0-	-1469 B	-0-		8172	2		N	69
06		9330 X	8212	-0-	-1118 B	-0-		8212	2		N	69
07		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-		8487	2		N	69
*08		8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-		8574	2		N	69

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
03		9238 X	4999	-0-	-4239 B	-0-		4999	2		N	25
04		19965 X	19965	-0-	-0- B	-0-		19965	2		N	25
05		17383 X	17383	-0-	-0- B	-0-		17383	2		N	25
06		8580 X	7515	-0-	-1065 B	-0-		7515	2		N	25
07		9238 X	6276	-0-	-2962 B	-0-		6276	2		N	25
08		19592 X	11584	-0-	-8008 B	-0-		11390	2	194 9	N	201

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
03		12267 X	12267	-0-	-0- B	-0-		12267	2		N	30
04		11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-		11423	2		N	30
05		11285 X	11285	-0-	-0- B	-0-		11285	2		N	30
06		11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-		11829	2		N	30
07		10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-		10915	2		N	30
08		12059 X	10370	-0-	-1689 B	-0-		10370	2		N	30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
03		3596 X	3082	-0-	-514 B	-0-		3082	2		N	90
04		3360 X	3216	-0-	-144 B	-0-		3216	2		N	90
05		3472 X	3184	-0-	-288 B	-0-		3184	2		N	90
06		3240 X	3211	-0-	-29 B	-0-		3211	2		N	90
07		3348 X	3106	-0-	-242 B	-0-		3106	2		N	90
08		3317 X	2987	-0-	-330 B	-0-		2987	2		N	90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
03		11129 X	8720	-0-	-2409 B	-0-		8720	2		N	130
04		9330 X	7468	-0-	-1862 B	-0-		7468	2		N	130
05		9641 X	6974	-0-	-2667 B	-0-		6974	2		N	130
06		9330 X	6210	-0-	-3120 B	-0-		6210	2		N	130
07		8773 X	5232	-0-	-3541 B	-0-		5232	2		N	130
08		7719 X	3821	-0-	-3898 B	-0-		3821	2		N	130

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5239 X	1382	-0-	-3857 B	-0-	54 1	1328 2	N	-0-		20
04		4980 X	2197	-0-	-2783 B	-0-	234 1	1963 2	N	-0-		20
05		7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	707 1	7287 2	N	-0-		20
06		7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	676 1	7174 2	N	-0-		20
07		8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	834 1	7494 2	N	-0-		20
*08		8195 X	8195	-0-	-0- B	-0-	1012 1	7183 2	N	-0-		20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
03		15409 X	15409	-0-	-0- B	-0-	15409 2		N	-0-		160
04		14700 X	14700	-0-	-0- B	-0-	14700 2		N	-0-		160
05		14074 X	9046	-0-	-5028 B	-0-	9046 2		N	-0-		160
06		13860 X	10624	-0-	-3236 B	-0-	10624 2		N	-0-		160
07		14322 X	12832	-0-	-1490 B	-0-	12832 2		N	-0-		160
08		15345 X	11380	-0-	-3965 B	-0-	11380 2		N	-0-		160

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
03		9796 X	8986	-0-	-810 B	-0-	8986 2		N	-0-		33
04		9300 X	8558	-0-	-742 B	-0-	8558 2		N	-0-		33
05		9114 X	8504	-0-	-610 B	-0-	8504 2		N	-0-		33
06		8700 X	8281	-0-	-419 B	-0-	8281 2		N	-0-		33
07		8990 X	8446	-0-	-544 B	-0-	8446 2		N	-0-		33
08		8897 X	8230	-0-	-667 B	-0-	8230 2		N	-0-		33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
03		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	43 1	1689 2	N	-0-		-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	31 1	1361 2	N	-0-		-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	55 1	2235 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1553	-0-	-127 B	-0-	24 1	1529 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	24 1	1329 2	N	-0-		-0-
*08		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	26 1	1533 2	N	-0-		-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
03		6417 X	5659	-0-	-758 B	-0-	5659 2		N	-0-		26
04		6060 X	5511	-0-	-549 B	-0-	5511 2		N	-0-		26
05		6138 X	5615	-0-	-523 B	-0-	5615 2		N	-0-		26
06		5940 X	5342	-0-	-598 B	-0-	5342 2		N	-0-		26
07		6138 X	5503	-0-	-635 B	-0-	5503 2		N	-0-		26
08		5704 X	5426	-0-	-278 B	-0-	5426 2		N	-0-		26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
03		7223 X	6739	-0-	-484 B	-0-	6739 2		N	-0-		57
04		6990 X	6607	-0-	-383 B	-0-	6607 2		N	-0-		57
05		7192 X	6687	-0-	-505 B	-0-	6687 2		N	-0-		57
06		6960 X	6126	-0-	-834 B	-0-	6126 2		N	-0-		57
07		6820 X	5591	-0-	-1229 B	-0-	5591 2		N	-0-		57
08		6789 X	6546	-0-	-243 B	-0-	6546 2		N	-0-		57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
03		3844 X	3819	-0-	-25 B	-0-	3819 2		N	-0-		-0-
04		4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847 2		N	-0-		-0-
05		4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
06		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4185 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	3984	-0-	-976 B	-0-	3984 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 #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

03		4092 X	1352	-0-	-2740 B	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
04		2430 X	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
05		1829 X	1175	-0-	-654 B	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
06		1530 X	987	-0-	-543 B	-0-	987	2		N	-0-	-0-
07		1488 X	980	-0-	-508 B	-0-	980	2		N	-0-	-0-
08		1178 N	929	-0-	-249 B	-0-	929	2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
03		7688 X	5462	-0-	-2226 B	-0-	5462	2		N	-0-	50
04		7080 X	6180	-0-	-900 B	-0-	6180	2		N	-0-	50
05		6820 X	5438	-0-	-1382 B	-0-	5438	2		N	-0-	50
06		6330 X	4953	-0-	-1377 B	-0-	4953	2		N	-0-	50
07		6386 X	4903	-0-	-1483 B	-0-	4903	2		N	-0-	50
08		6231 X	5608	-0-	-623 B	-0-	5608	2		N	-0-	50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
03		9486 X	8639	-0-	-847 B	-0-	8639	2		N	-0-	114
04		9180 X	8241	-0-	-939 B	-0-	8241	2		N	-0-	114
05		9145 X	8460	-0-	-685 B	-0-	8460	2		N	-0-	114
06		8640 X	8097	-0-	-543 B	-0-	8097	2		N	-0-	114
07		8773 X	8192	-0-	-581 B	-0-	8192	2		N	-0-	114
08		8525 X	8296	-0-	-229 B	-0-	8296	2		N	-0-	114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
03		8751 X	8751	-0-	-0- B	-0-	8751	2		N	-0-	157
04		16244 X	16244	-0-	-0- B	-0-	16244	2		N	-0-	157
05		17594 X	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2		N	-0-	157
06		17524 X	17524	-0-	-0- B	-0-	17524	2		N	-0-	157
07		17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	17417	2		N	-0-	157
*08		17854 X	17854	-0-	-0- B	-0-	17854	2		N	-0-	157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
03		9269 X	8597	-0-	-672 B	-0-	8597	2		N	-0-	100
04		8850 X	8204	-0-	-646 B	-0-	8204	2		N	-0-	100
05		9021 X	8352	-0-	-669 B	-0-	8352	2		N	-0-	100
06		8400 X	8222	-0-	-178 B	-0-	8222	2		N	-0-	100
07		8587 X	8130	-0-	-457 B	-0-	8130	2		N	-0-	100
08		8463 X	7985	-0-	-478 B	-0-	7985	2		N	-0-	100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
03		5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	5243	2		N	-0-	30
04		5190 X	4278	-0-	-912 B	-0-	4278	2		N	-0-	30
05		7933 X	7933	-0-	-0- B	-0-	7933	2		N	-0-	30
06		8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	8109	2		N	-0-	30
07		5363 X	3937	-0-	-1426 B	-0-	3937	2		N	-0-	30
*08		6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	6348	2		N	-0-	30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
03		41112 X	41112	-0-	-0- B	-0-	41112	2		N	-0-	35
04		43589 X	43589	-0-	-0- B	-0-	43589	2		N	-0-	35
05		33185 X	33185	-0-	-0- B	-0-	33185	2		N	-0-	35
06		24806 X	24806	-0-	-0- B	-0-	24806	2		N	-0-	35
07		33230 X	33230	-0-	-0- B	-0-	33230	2		N	-0-	35
08		45043 X	33190	-0-	-11853 B	-0-	33190	2		N	-0-	35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611 2		N	-0-		-0-
04		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 2		N	-0-		-0-
05		8029 X	7544	-0-	-485 B	-0-	7544 2		N	-0-		-0-
06		7770 X	6669	-0-	-1101 B	-0-	6669 2		N	-0-		-0-
07		7626 X	7612	-0-	-14 B	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
*08		7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
03		9858 X	5664	-0-	-4194 B	-0-	220 1	5444 2	N	-0-		-0-
04		9450 X	8447	-0-	-1003 B	-0-	344 1	8103 2	N	-0-		-0-
05		10230 X	8899	-0-	-1331 B	-0-	373 1	8526 2	N	-0-		-0-
06		9600 X	8328	-0-	-1272 B	-0-	376 1	7952 2	N	-0-		-0-
07		8742 X	8654	-0-	-88 B	-0-	448 1	8206 2	N	-0-		-0-
08		8556 X	8535	-0-	-21 B	-0-	537 1	7998 2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
03		26877 X	16017	-0-	-10860 B	-0-	16017 2		N	-0-		-0-
04		20250 X	16345	-0-	-3905 B	-0-	16345 2		N	-0-		-0-
05		20925 X	14596	-0-	-6329 B	-0-	14596 2		N	-0-		-0-
06		15510 X	14369	-0-	-1141 B	-0-	14369 2		N	-0-		-0-
07		16895 X	14135	-0-	-2760 B	-0-	14135 2		N	-0-		-0-
08		16461 X	15037	-0-	-1424 B	-0-	15037 2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
03		11573 X	11573	-0-	-0- B	-0-	449 1	11124 2	N	-0-		-0-
04		6136 X	6136	-0-	-0- B	-0-	250 1	5886 2	N	-0-		-0-
05		7818 X	7818	-0-	-0- B	-0-	328 1	7490 2	N	-0-		-0-
06		8159 X	8159	-0-	-0- B	-0-	368 1	7791 2	N	-0-		-0-
07		6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	348 1	6374 2	N	-0-		-0-
*08		8322 X	8322	-0-	-0- B	-0-	523 1	7799 2	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
03		11563 X	8045	-0-	-3518 B	-0-	8045 2		N	-0-		70
04		12329 X	12329	-0-	-0- B	-0-	12329 2		N	-0-		70
05		16273 X	16273	-0-	-0- B	-0-	16273 2		N	-0-		70
06		10310 X	10310	-0-	-0- B	-0-	10290 2	20 9	N	-18		88
07		12741 X	7485	-0-	-5256 B	-0-	7485 2		N	-0-		88
08		12307 X	8098	-0-	-4209 B	-0-	8098 2		N	-0-		88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
03		22346 X	22346	-0-	-0- B	-0-	867 1	21479 2	N	-0-		-0-
04		24180 X	19460	-0-	-4720 B	-0-	792 1	18668 2	N	-0-		-0-
05		28148 X	19304	-0-	-8844 B	-0-	809 1	18495 2	N	-0-		-0-
06		27240 X	16699	-0-	-10541 B	-0-	754 1	15945 2	N	-0-		-0-
07		24986 X	10096	-0-	-14890 B	-0-	522 1	9574 2	N	-0-		-0-
08		19809 X	19241	-0-	-568 B	-0-	1210 1	18031 2	N	-0-		-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
03		16408 X	16408	-0-	-0- B	-0-	16408 2		N	-0-		34
04		16693 X	16693	-0-	-0- B	-0-	16693 2		N	-0-		34
05		15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826 2		N	-0-		34
06		0 W	14427	-0-	14427 B	14427	14427 2		N	-0-		34
07		0 W	13929	-0-	13929 B	28356	13929 2		N	-0-		34
08		0 W	12852	-0-	12852 B	41208	12852 2		N	-0-		34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		11904 X	10598	-0-	-1306 B	-0-	10598 2		N	-0-		115
04		11130 X	10181	-0-	-949 B	-0-	10181 2		N	-0-		115
05		11253 X	10690	-0-	-563 B	-0-	10690 2		N	-0-		115
06		10890 X	9785	-0-	-1105 B	-0-	9785 2		N	-0-		115
07		11222 X	10192	-0-	-1030 B	-0-	10192 2		N	-0-		115
08		10478 X	10040	-0-	-438 B	-0-	10040 2		N	-0-		115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
03		20460 X	14223	-0-	-6237 B	-0-	14223 2		N	-0-		-0-
04		19680 X	17008	-0-	-2672 B	-0-	17008 2		N	-0-		-0-
05		20336 X	14395	-0-	-5941 B	-0-	14395 2		N	-0-		-0-
06		19680 X	14951	-0-	-4729 B	-0-	14951 2		N	-0-		-0-
07		17825 X	15119	-0-	-2706 B	-0-	15119 2		N	-0-		-0-
08		16988 X	15000	-0-	-1988 B	-0-	15000 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
03		6200 X	5943	-0-	-257 B	-0-	5943 2		N	-0-		48
04		5910 X	5498	-0-	-412 B	-0-	5498 2		N	-0-		48
05		5952 X	5386	-0-	-566 B	-0-	5386 2		N	-0-		48
06		5760 X	4952	-0-	-808 B	-0-	4952 2		N	-0-		48
07		5952 X	5476	-0-	-476 B	-0-	5476 2		N	-0-		48
08		5673 X	5579	-0-	-94 B	-0-	5579 2		N	-0-		48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
03		15221 X	14456	-0-	-765 B	-0-	14456 2		N	-0-		153
04		14730 X	13750	-0-	-980 B	-0-	13750 2		N	-0-		153
05		14880 X	13758	-0-	-1122 B	-0-	13758 2		N	-0-		153
06		14100 X	13035	-0-	-1065 B	-0-	13035 2		N	-0-		153
07		14446 X	12299	-0-	-2147 B	-0-	12299 2		N	-0-		153
08		13857 X	13714	-0-	-143 B	-0-	13714 2		N	-0-		153

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
03		7502 X	6463	-0-	-1039 B	-0-	6463 2		N	-0-		113
04		6930 X	6415	-0-	-515 B	-0-	6415 2		N	-0-		113
05		7037 X	6375	-0-	-662 B	-0-	6375 2		N	-0-		113
06		6810 X	6087	-0-	-723 B	-0-	6087 2		N	-0-		113
*07		7037 X	6526	-0-	-511 B	-0-	6403 2	123 9	N	112		225
08		6634 X	6104	-0-	-530 B	-0-	6104 2		N	-0-	177 1	48

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
03		5766 X	3808	-0-	-1958 B	-0-	3808 2		N	-0-		80
04		6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845 2		N	-0-		80
05		5766 X	5439	-0-	-327 B	-0-	5439 2		N	-0-		80
06		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859 2		N	-0-		80
07		5766 X	1666	-0-	-4100 B	-0-	1666 2		N	-0-		80
08		7068 X	6586	-0-	-482 B	-0-	6586 2		N	-0-		80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
03		28458 X	23038	-0-	-5420 B	-0-	894 1	22144 2	N	-0-		85
04		26430 X	22694	-0-	-3736 B	-0-	924 1	21770 2	N	-0-		85
05		27497 X	16160	-0-	-11337 B	-0-	678 1	15482 2	N	-0-		85
06		24330 X	732	-0-	-23598 B	-0-	33 1	699 2	N	-0-		85
07		24397 X	244	-0-	-24153 B	-0-	13 1	231 2	N	-0-		85
08		23219 X	1	-0-	-23218 B	-0-	1 2		N	-0-		85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		4836 X	3781	-0-	-1055 B	-0-	3781 2		N	-0-		23
04		4530 X	3738	-0-	-792 B	-0-	3738 2		N	-0-		23
05		3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793 2		N	-0-		23
06		3660 X	3520	-0-	-140 B	-0-	3520 2		N	-0-		23
07		3875 X	3603	-0-	-272 B	-0-	3603 2		N	-0-		23
08		3844 X	3192	-0-	-652 B	-0-	3192 2		N	-0-		23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
03		33108 X	25127	-0-	-7981 B	-0-	25127 2		N	-0-		82
04		32040 X	23076	-0-	-8964 B	-0-	22866 2	210 9	N	191		273
05		31713 X	22370	-0-	-9343 B	-0-	22368 2	2 9	N	2	172 1	103
06		28050 X	20401	-0-	-7649 B	-0-	20401 2		N	-0-		103
07		27094 X	20113	-0-	-6981 B	-0-	20112 2	1 9	N	1		104
08		23777 X	19619	-0-	-4158 B	-0-	19619 2		N	-0-		104

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
03		19251 X	16815	-0-	-2436 B	-0-	16815 2		N	-0-		-0-
04		18630 X	14247	-0-	-4383 B	-0-	14247 2		N	-0-		-0-
05		19251 X	14249	-0-	-5002 B	-0-	14249 2		N	-0-		-0-
06		18630 X	14629	-0-	-4001 B	-0-	14629 2		N	-0-		-0-
07		18197 X	14289	-0-	-3908 B	-0-	14289 2		N	-0-		-0-
08		14787 X	14603	-0-	-184 B	-0-	14603 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
03		7130 X	4124	-0-	-3006 B	-0-	4124 2		N	-0-		40
04		11618 X	11618	-0-	-0- B	-0-	11618 2		N	-0-		40
05		11150 X	11150	-0-	-0- B	-0-	11150 2		N	-0-		40
06		9925 X	9925	-0-	-0- B	-0-	9925 2		N	-0-		40
07		10788 X	9175	-0-	-1613 B	-0-	9175 2		N	-0-		40
08		11594 X	9256	-0-	-2338 B	-0-	9256 2		N	-0-		40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
03		4805 X	3994	-0-	-811 B	-0-	3994 2		N	-0-		35
04		4650 X	4438	-0-	-212 B	-0-	4438 2		N	-0-		35
05		4805 X	4625	-0-	-180 B	-0-	4625 2		N	-0-		35
06		4650 X	4372	-0-	-278 B	-0-	4372 2		N	-0-		35
07		4805 X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563 2		N	-0-		35
08		4619 X	4303	-0-	-316 B	-0-	4303 2		N	-0-		35

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
03		11873 X	11425	-0-	-448 B	-0-	11425 2		N	-0-		155
04		11190 X	10327	-0-	-863 B	-0-	10327 2		N	-0-		155
05		11315 X	10030	-0-	-1285 B	-0-	10030 2		N	-0-		155
06		11070 X	9453	-0-	-1617 B	-0-	9453 2		N	-0-		155
07		11439 X	9048	-0-	-2391 B	-0-	9048 2		N	-0-		155
08		10726 X	9904	-0-	-822 B	-0-	9904 2		N	-0-		155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
03		13237 X	11748	-0-	-1489 B	-0-	11748 2		N	-0-		50
04		12540 X	11062	-0-	-1478 B	-0-	11062 2		N	-0-		50
05		12617 X	11145	-0-	-1472 B	-0-	11145 2		N	-0-		50
06		11910 X	10476	-0-	-1434 B	-0-	10476 2		N	-0-		50
07		11904 X	10510	-0-	-1394 B	-0-	10510 2		N	-0-		50
08		11408 X	10221	-0-	-1187 B	-0-	10201 2	20 9	N	18		68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		21049 X	7039	-0-	-14010 B	-476633	273 1	6766 2		N	-0-	100
04		20370 X	12365	-0-	-8005 B	-476633	503 1	11862 2		N	-0-	100
05		21049 X	30139	-0-	9090 B	-467543	1264 1	28875 2		N	-0-	100
06		20370 X	38034	-0-	17664 B	-449879	1717 1	36317 2		N	-0-	100
07		19499 X	20400	-0-	901 B	-448978	1055 1	19345 2		N	-0-	100
08		13237 X	4437	-0-	-8800 B	-448978	279 1	4158 2		N	-0-	100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
03		5611 X	5489	-0-	-122 B	-0-	5489 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	5200	-0-	-530 B	-0-	5200 2			N	-0-	-0-
05		5921 X	5160	-0-	-761 B	-0-	5160 2			N	-0-	-0-
06		5730 X	4926	-0-	-804 B	-0-	4926 2			N	-0-	-0-
07		5487 X	4905	-0-	-582 B	-0-	4905 2			N	-0-	-0-
08		5363 X	4844	-0-	-519 B	-0-	4844 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
03		3906 X	3636	-0-	-270 B	-0-	3636 2			N	-0-	75
04		3660 X	3481	-0-	-179 B	-0-	3481 2			N	-0-	75
05		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728 2			N	-0-	75
06		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228 2			N	-0-	75
07		4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 2			N	-0-	75
08		3627 X	3218	-0-	-409 B	-0-	3205 2	13 9		N	12	87

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
03		9734 X	8456	-0-	-1278 B	-0-	8456 2			N	-0-	140
04		9030 X	7086	-0-	-1944 B	-0-	7086 2			N	-0-	140
05		9331 X	8447	-0-	-884 B	-0-	8447 2			N	-0-	140
06		8400 X	7984	-0-	-416 B	-0-	7984 2			N	-0-	140
07		8525 X	8133	-0-	-392 B	-0-	8133 2			N	-0-	140
*08		7916 X	7916	-0-	-0- B	-0-	7916 2			N	-0-	140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
03		2945 X	1369	-0-	-1576 B	-0-	1369 2			N	-0-	60
04		3570 X	2650	-0-	-920 B	-0-	2650 2			N	-0-	60
05		3689 X	563	-0-	-3126 B	-0-	563 2			N	-0-	60
06		3570 X	291	-0-	-3279 B	-0-	291 2			N	-0-	60
07		25836 X	25836	-0-	-0- B	-0-	25836 2			N	-0-	60
*08		27906 X	27906	-0-	-0- B	-0-	27906 2			N	-0-	60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397												
03		6603 X	2883	-0-	-3720 B	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
04		6390 X	4926	-0-	-1464 B	-0-	4926 2			N	-0-	-0-
05		6231 X	3684	-0-	-2547 B	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
06		5940 X	1891	-0-	-4049 B	-0-	1891 2			N	-0-	-0-
07		6138 X	349	-0-	-5789 B	-0-	349 2			N	-0-	-0-
08		4898 X	2093	-0-	-2805 B	-0-	2093 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
03		10975 X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975 2			N	-0-	75
04		11018 X	11018	-0-	-0- B	-0-	11018 2			N	-0-	75
05		10974 X	10009	-0-	-965 B	-0-	10009 2			N	-0-	75
06		10620 X	10338	-0-	-282 B	-0-	10338 2			N	-0-	75
07		10974 X	10340	-0-	-634 B	-0-	10340 2			N	-0-	75
08		11377 X	7697	-0-	-3680 B	-0-	7697 2			N	-0-	75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8804 X	8313	-0-	-491 B	-0-	8278	2	35	9	N	32			227
04		8400 X	7794	-0-	-606 B	-0-	7739	2	55	9	N	50	184	1	93
05		8432 X	7870	-0-	-562 B	-0-	7870	2			N	-0-			93
06		8173 X	8173	-0-	-0- B	-0-	8173	2			N	-0-			93
07		8308 X	8219	-0-	-89 B	-0-	8219	2			N	-0-			93
08		7998 X	7624	-0-	-374 B	-0-	7624	2			N	-0-			93

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
03		6231 X	4955	-0-	-1276 B	-0-	4955	2			N	-0-			23
04		5310 X	4940	-0-	-370 B	-0-	4940	2			N	-0-			23
05		5952 X	5617	-0-	-335 B	-0-	5617	2			N	-0-			23
06		5760 X	5261	-0-	-499 B	-0-	5145	2	116	9	N	105			128
07		5952 X	5069	-0-	-883 B	-0-	5041	2	28	9	N	25			153
08		5022 X	4637	-0-	-385 B	-0-	4637	2			N	-0-			153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
03		19747 X	17891	-0-	-1856 B	-0-	17891	2			N	-0-			15
04		18750 X	16789	-0-	-1961 B	-0-	16789	2			N	-0-			15
05		19313 X	17359	-0-	-1954 B	-0-	17359	2			N	-0-			15
06		18150 X	16518	-0-	-1632 B	-0-	16518	2			N	-0-			15
07		18445 X	16761	-0-	-1684 B	-0-	16761	2			N	-0-			15
08		17453 X	16472	-0-	-981 B	-0-	16472	2			N	-0-			15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
03		0 W	5350	-0-	5350 B	5350	5350	2			N	-0-			-0-
04		0 W	4442	-0-	4442 B	9792	4442	2			N	-0-			-0-
05		0 W	4539	-0-	4539 B	14331	4539	2			N	-0-			-0-
06		18471 X	4140	-0-	-14331 B	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
07		5363 X	4075	-0-	-1288 B	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
08		4650 X	3853	-0-	-797 B	-0-	3850	2	3	9	N	3			3

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
03		8525 X	8059	-0-	-466 B	-0-	8059	2			N	-0-			27
04		8070 X	7796	-0-	-274 B	-0-	7796	2			N	-0-			27
05		8153 X	7972	-0-	-181 B	-0-	7972	2			N	-0-			27
06		7860 X	7658	-0-	-202 B	-0-	7658	2			N	-0-			27
07		8122 X	7812	-0-	-310 B	-0-	7812	2			N	-0-			27
08		8029 X	7779	-0-	-250 B	-0-	7718	2	61	9	N	55			82

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
03		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	355	1	8799	2	N	-0-			-0-
04		8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	350	1	8239	2	N	-0-			-0-
05		8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	352	1	8033	2	N	-0-			-0-
06		8407 X	8407	-0-	-0- B	-0-	379	1	8028	2	N	-0-			-0-
07		9486 X	9486	-0-	-0- B	-0-	491	1	8995	2	N	-0-			-0-
*08		11132 X	11132	-0-	-0- B	-0-	700	1	10432	2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
03		57970 X	40939	-0-	-17031 B	-0-	40939	2			N	-0-			-0-
04		54439 X	54439	-0-	-0- B	-0-	54439	2			N	-0-			-0-
05		54867 X	54867	-0-	-0- B	-0-	54867	2			N	-0-			-0-
06		51152 X	51152	-0-	-0- B	-0-	51152	2			N	-0-			-0-
07		56265 X	52981	-0-	-3284 B	-0-	52981	2			N	-0-			-0-
08		56265 X	52110	-0-	-4155 B	-0-	52110	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 #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		9703 X	7065	-0-	-2638 B	-0-	7065	2	N	-0-		85
04		9390 X	7090	-0-	-2300 B	-0-	7090	2	N	-0-		85
05		9021 X	4905	-0-	-4116 B	-0-	4905	2	N	-0-		85
06		8730 X	8523	-0-	-207 B	-0-	8523	2	N	-0-		85
07		8091 X	8043	-0-	-48 B	-0-	8043	2	N	-0-		85
08		6758 X	4022	-0-	-2736 B	-0-	4022	2	N	-0-		85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827												
03		41757 X	37287	-0-	-4470 B	-0-	1447	1	N	-0-		-0-
04		40410 X	25527	-0-	-14883 B	-0-	1039	1	N	-0-		-0-
05		46376 X	26059	-0-	-20317 B	-0-	1093	1	N	-0-		-0-
06		43020 X	32200	-0-	-10820 B	-0-	1453	1	N	-0-		-0-
07		43679 X	10221	-0-	-33458 B	-0-	529	1	N	-0-		-0-
*08		38988 X	38988	-0-	-0- B	-0-	2452	1	N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
03		34069 X	27425	-0-	-6644 B	-0-	27425	2	N	-0-		60
04		32970 X	26358	-0-	-6612 B	-0-	26358	2	N	-0-		60
05		29425 X	29425	-0-	-0- B	-0-	29425	2	N	-0-		60
06		28230 X	27802	-0-	-428 B	-0-	27802	2	N	-0-		60
07		29171 X	27052	-0-	-2119 B	-0-	27052	2	N	-0-		60
*08		28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	28102	2	N	-0-		60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
03		6541 X	5737	-0-	-804 B	-0-	5737	2	N	-0-		120
04		6120 X	5463	-0-	-657 B	-0-	5463	2	N	-0-		120
05		6417 X	6023	-0-	-394 B	-0-	6023	2	N	-0-		120
06		6210 X	5394	-0-	-816 B	-0-	5394	2	N	-0-		120
07		6417 X	5356	-0-	-1061 B	-0-	5356	2	N	-0-		120
*08		5342 X	5342	-0-	-0- B	-0-	5314	2	N	28 9	25	145

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
03		9083 X	8013	-0-	-1070 B	-0-	8013	2	N	-0-		-0-
04		8430 X	7158	-0-	-1272 B	-0-	7158	2	N	-0-		-0-
05		9021 X	6151	-0-	-2870 B	-0-	6151	2	N	-0-		-0-
06		8730 X	8496	-0-	-234 B	-0-	8496	2	N	-0-		-0-
07		9021 X	7752	-0-	-1269 B	-0-	7752	2	N	-0-		-0-
08		7378 X	6376	-0-	-1002 B	-0-	6376	2	N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
03		14004 X	14004	-0-	-0- B	-0-	14004	2	N	-0-		95
04		25755 X	25755	-0-	-0- B	-0-	25689	2	N	66 9		155
05		22376 X	22376	-0-	-0- B	-0-	22376	2	N	-0-		155
*06		18675 X	18675	-0-	-0- B	-0-	18675	2	N	-0-		155
07		17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-	17965	2	N	-0-		155
08		26629 X	17009	-0-	-9620 B	-0-	17009	2	N	-0-		155

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
03		0 W	2297	-0-	2297 B	3880	195	1	N	2102 2		-0-
04		0 W	1954	-0-	1954 B	5834	184	1	N	1770 2		-0-
05		6969 X	1135	-0-	-5834 B	-0-	65	1	N	1070 2		-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	109	1	N	2147 2		-0-
07		2015 N	2012	-0-	-3 B	-0-	100	1	N	1912 2		-0-
*08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	115	1	N	1442 2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14475	-	18102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		24707 X	24120	-0-	-587 B	-0-	936	1	23184	2	N	-0-				-0-
04		21196 X	21196	-0-	-0- B	-0-	863	1	20333	2	N	-0-				-0-
05		22115 X	22115	-0-	-0- B	-0-	927	1	21188	2	N	-0-				-0-
06		23340 X	13284	-0-	-10056 B	-0-	600	1	12684	2	N	-0-				-0-
07		24118 X	13530	-0-	-10588 B	-0-	700	1	12830	2	N	-0-				-0-
08		21700 X	14083	-0-	-7617 B	-0-	886	1	13197	2	N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14037	PERF.14750	-	18753
03		35495 X	24	-0-	-35471 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
04		33810 X	18661	-0-	-15149 B	-0-	760	1	17901	2	N	-0-				-0-
05		39463 X	14240	-0-	-25223 B	-0-	597	1	13643	2	N	-0-				-0-
06		34590 X	14253	-0-	-20337 B	-0-	643	1	13610	2	N	-0-				-0-
07		19282 X	13257	-0-	-6025 B	-0-	686	1	12571	2	N	-0-				-0-
08		17980 X	10498	-0-	-7482 B	-0-	660	1	9838	2	N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	13785	PERF.14405	-	18333
03		51088 X	41283	-0-	-9805 B	-0-	1602	1	39681	2	N	-0-				-0-
04		47430 X	35467	-0-	-11963 B	-0-	1444	1	34023	2	N	-0-				-0-
05		52731 X	34615	-0-	-18116 B	-0-	1451	1	33164	2	N	-0-				-0-
06		46680 X	30822	-0-	-15858 B	-0-	1391	1	29431	2	N	-0-				-0-
07		45911 X	30423	-0-	-15488 B	-0-	1574	1	28849	2	N	-0-				-0-
08		36425 X	25079	-0-	-11346 B	-0-	1577	1	23502	2	N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011												TOTAL DEPTH	14936	PERF.12057	-	12252
03		0 W	4207	-0-	4207 B	4207	4207	2			N	-0-				-0-
04		0 W	4613	-0-	4613 B	8820	4613	2			N	-0-				-0-
05		13548 X	4728	-0-	-8820 B	-0-	4728	2			N	-0-				-0-
06		4920 X	4446	-0-	-474 B	-0-	4446	2			N	-0-				-0-
07		4805 X	4506	-0-	-299 B	-0-	4506	2			N	-0-				-0-
08		4774 X	4622	-0-	-152 B	-0-	4622	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	14232	PERF.14435	-	19528
03		35309 X	33943	-0-	-1366 B	-0-	1317	1	32626	2	N	-0-				-0-
04		34170 X	33407	-0-	-763 B	-0-	1360	1	32047	2	N	-0-				-0-
05		35309 X	30651	-0-	-4658 B	-0-	1285	1	29366	2	N	-0-				-0-
06		34170 X	26794	-0-	-7376 B	-0-	1209	1	25585	2	N	-0-				-0-
07		35309 X	28644	-0-	-6665 B	-0-	1482	1	27162	2	N	-0-				-0-
08		33511 X	27878	-0-	-5633 B	-0-	1753	1	26125	2	N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8900	-	13142
03		7936 X	6419	-0-	-1517 B	-0-	6419	2			N	-0-				32
04		7680 X	5965	-0-	-1715 B	-0-	5965	2			N	-0-				32
05		7626 X	5723	-0-	-1903 B	-0-	5723	2			N	-0-				32
06		6750 X	5352	-0-	-1398 B	-0-	5352	2			N	-0-				32
07		6944 X	5433	-0-	-1511 B	-0-	5433	2			N	-0-				32
08		6045 X	5989	-0-	-56 B	-0-	5989	2			N	-0-				32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL DEPTH	14267	PERF. 8788	-	13994
03		18551 X	18551	-0-	-0- B	-0-	18376	2	175	9	N	159	178	1		64
04		17787 X	17787	-0-	-0- B	-0-	17787	2			N	-0-				64
05		17638 X	17638	-0-	-0- B	-0-	17638	2			N	-0-				64
06		16433 X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	2			N	-0-				64
07		16333 X	16333	-0-	-0- B	-0-	16332	2	1	9	N	1				65
08		18507 X	15813	-0-	-2694 B	-0-	15766	2	47	9	N	43				108

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914													
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
03		6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	245	1	5806	2	N	-0-	-0-
04		5340 X	4735	-0-	-605 B	-0-	181	1	4554	2	N	-0-	-0-
05		5518 X	4776	-0-	-742 B	-0-	219	1	4557	2	N	-0-	-0-
06		5850 X	3711	-0-	-2139 B	-0-	197	1	3514	2	N	-0-	-0-
07		6045 X	4261	-0-	-1784 B	-0-	196	1	4065	2	N	-0-	-0-
08		4154 X	3321	-0-	-833 B	-0-	169	1	3152	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705													
03		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-	-0-
04		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
05		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-	-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-	-0-
07		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-	-0-
*08		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953													
03		38316 X	26497	-0-	-11819 B	-0-	26497	2			N	-0-	-0-
04		34296 X	34296	-0-	-0- B	-0-	34296	2			N	-0-	-0-
05		35185 X	15028	-0-	-20157 B	-0-	15028	2			N	-0-	-0-
06		33360 X	26078	-0-	-7282 B	-0-	26078	2			N	-0-	-0-
07		35433 X	28964	-0-	-6469 B	-0-	28964	2			N	-0-	-0-
08		35433 X	28256	-0-	-7177 B	-0-	28256	2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021													
03		6820 X	5513	-0-	-1307 B	-0-	5513	2			N	-0-	45
04		5790 X	5668	-0-	-122 B	-0-	5668	2			N	-0-	45
05		6417 X	5764	-0-	-653 B	-0-	5764	2			N	-0-	45
06		6210 X	5295	-0-	-915 B	-0-	5295	2			N	-0-	45
07		6417 X	4847	-0-	-1570 B	-0-	4847	2			N	-0-	45
08		5797 X	4596	-0-	-1201 B	-0-	4583	2	13	9	N	12	57

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881													
03		8398 X	8398	-0-	-0- B	-0-	8398	2			N	-0-	60
04		8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	8123	2			N	-0-	60
05		8587 X	8184	-0-	-403 B	-0-	8184	2			N	-0-	60
06		8310 X	7556	-0-	-754 B	-0-	7530	2	26	9	N	24	84
07		8587 X	7901	-0-	-686 B	-0-	7898	2	3	9	N	3	87
08		8401 X	7998	-0-	-403 B	-0-	7998	2			N	-0-	87

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401													
03		9052 X	113	-0-	-8939 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-	-0-
04		5130 X	83	-0-	-5047 B	-0-	3	1	80	2	N	-0-	-0-
05		6045 X	50	-0-	-5995 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
06		4170 X	33	-0-	-4137 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-	-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870													
03		5673 X	4872	-0-	-801 B	-0-	4872	2			N	-0-	-0-
04		5340 X	4645	-0-	-695 B	-0-	4645	2			N	-0-	-0-
05		5332 X	4728	-0-	-604 B	-0-	4728	2			N	-0-	-0-
06		4920 X	4542	-0-	-378 B	-0-	4542	2			N	-0-	-0-
07		4991 X	4770	-0-	-221 B	-0-	4770	2			N	-0-	-0-
08		4774 X	4631	-0-	-143 B	-0-	4574	2	57	9	N	52	52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M	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
03		28806 X	28806	-0-	-0- B	-0-	1118	1	27688	2	N	-0-
04		16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	657	1	15485	2	N	-0-
05		14074 X	4339	-0-	-9735 B	-0-	182	1	4157	2	N	-0-
06		24722 X	24722	-0-	-0- B	-0-	1116	1	23606	2	N	-0-
07		24614 X	12060	-0-	-12554 B	-0-	624	1	11436	2	N	-0-
08		17019 X	6378	-0-	-10641 B	-0-	401	1	5977	2	N	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
03		19809 X	10085	-0-	-9724 B	-0-	10085	2			N	45
04		19170 X	15721	-0-	-3449 B	-0-	15721	2			N	45
05		19809 X	18760	-0-	-1049 B	-0-	18760	2			N	45
06		15016 X	15016	-0-	-0- B	-0-	15016	2			N	45
07		16244 X	5997	-0-	-10247 B	-0-	5997	2			N	45
08		16554 X	9575	-0-	-6979 B	-0-	9575	2			N	45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
03		0 W	3491	-0-	3491 B	3491	3491	2			N	60
04		0 W	4056	-0-	4056 B	7547	4056	2			N	60
05		11773 X	4226	-0-	-7547 B	-0-	4226	2			N	60
06		4230 X	3918	-0-	-312 B	-0-	3918	2			N	60
07		4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	60
*08		8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	8247	2			N	60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
03		25203 X	18754	-0-	-6449 B	-0-	18754	2			N	-0-
04		24390 X	14350	-0-	-10040 B	-0-	14350	2			N	-0-
05		25203 X	15737	-0-	-9466 B	-0-	15737	2			N	-0-
06		20340 X	15469	-0-	-4871 B	-0-	15469	2			N	-0-
07		21018 X	1164	-0-	-19854 B	-0-	1164	2			N	-0-
*08		17114 X	17114	-0-	-0- B	-0-	17114	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
03		86304 X	68034	-0-	-18270 B	-0-	68034	2			N	40
04		75630 X	56177	-0-	-19453 B	-0-	56155	2	22	9	N	60
05		70401 X	53054	-0-	-17347 B	-0-	53054	2			N	60
06		65850 X	48564	-0-	-17286 B	-0-	48542	2	22	9	N	80
07		68045 X	48474	-0-	-19571 B	-0-	48474	2			N	80
08		68045 X	45899	-0-	-22146 B	-0-	45899	2			N	80

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
03		31031 X	30787	-0-	-244 B	-0-	1195	1	29592	2	N	-0-
04		30030 X	27860	-0-	-2170 B	-0-	1134	1	26726	2	N	-0-
05		31031 X	26872	-0-	-4159 B	-0-	1127	1	25745	2	N	-0-
06		30030 X	23259	-0-	-6771 B	-0-	1050	1	22209	2	N	-0-
07		31031 X	23065	-0-	-7966 B	-0-	1193	1	21872	2	N	-0-
08		28551 X	25323	-0-	-3228 B	-0-	1593	1	23730	2	N	-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
03		34875 X	28254	-0-	-6621 B	-0-	28254	2			N	-0-
04		33750 X	27917	-0-	-5833 B	-0-	27917	2			N	-0-
05		34875 X	27874	-0-	-7001 B	-0-	27874	2			N	-0-
06		30630 X	26031	-0-	-4599 B	-0-	26031	2			N	-0-
07		30721 X	24263	-0-	-6458 B	-0-	24263	2			N	-0-
08		28334 X	25459	-0-	-2875 B	-0-	25459	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
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	
03		49166 X	6051	-0-	-43115 B	-0-	6051	2			N	-0-
04		47580 X	47345	-0-	-235 B	-0-	47345	2			N	-0-
05		49166 X	48048	-0-	-1118 B	-0-	48048	2			N	-0-
06		51426 X	51426	-0-	-0- B	-0-	51426	2			N	-0-
07		48918 X	46277	-0-	-2641 B	-0-	46277	2			N	-0-
08		48019 X	46900	-0-	-1119 B	-0-	46900	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
03		7706 X	7706	-0-	-0- B	-0-	7706	2			N	-0-
04		7860 X	6616	-0-	-1244 B	-0-	6616	2			N	-0-
05		8122 X	6299	-0-	-1823 B	-0-	6299	2			N	-0-
06		7860 X	6592	-0-	-1268 B	-0-	6592	2			N	-0-
07		7719 X	6186	-0-	-1533 B	-0-	6186	2			N	-0-
08		6541 X	6315	-0-	-226 B	-0-	6315	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
03		265139 X	265139	-0-	-0- B	-0-	265139	2			N	-0-
04		270343 X	270343	-0-	-0- B	-0-	270288	2	55	9	N	50
05		265417 X	265417	-0-	-0- B	-0-	265417	2			N	50
06		244742 X	244742	-0-	-0- B	-0-	244742	2			N	50
07		239599 X	239599	-0-	-0- B	-0-	239599	2			N	50
08		279341 X	226890	-0-	-52451 B	-0-	226844	2	46	9	N	92

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
03		50023 X	50023	-0-	-0- B	-0-	50023	2			N	-0-
04		45424 X	45424	-0-	-0- B	-0-	45424	2			N	-0-
05		46247 X	46247	-0-	-0- B	-0-	46247	2			N	-0-
06		40013 X	40013	-0-	-0- B	-0-	40013	2			N	-0-
07		41784 X	41784	-0-	-0- B	-0-	41784	2			N	-0-
08		48236 X	39083	-0-	-9153 B	-0-	39083	2			N	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
03		11532 X	9112	-0-	-2420 B	-0-	9112	2			N	-0-
04		9780 X	8397	-0-	-1383 B	-0-	8397	2			N	-0-
05		9951 X	8910	-0-	-1041 B	-0-	8910	2			N	-0-
06		9390 X	31	-0-	-9359 B	-0-	31	2			N	-0-
07		9207 X	8173	-0-	-1034 B	-0-	8173	2			N	-0-
08		9114 X	7969	-0-	-1145 B	-0-	7969	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
03		189658 X	128049	-0-	-61609 B	-0-	128049	2			N	-0-
04		173550 X	117557	-0-	-55993 B	-0-	117557	2			N	-0-
05		158844 X	109221	-0-	-49623 B	-0-	109221	2			N	-0-
06		136470 X	87321	-0-	-49149 B	-0-	87321	2			N	-0-
07		128061 X	90731	-0-	-37330 B	-0-	90731	2			N	-0-
08		121520 X	77799	-0-	-43721 B	-0-	77799	2			N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
03		13764 X	10451	-0-	-3313 B	-0-	10352	2	99	9	N	260
04		12270 X	8772	-0-	-3498 B	-0-	8759	2	13	9	N	103
05		12028 X	8908	-0-	-3120 B	-0-	8908	2			N	103
06		11340 X	9920	-0-	-1420 B	-0-	9920	2			N	103
07		10717 X	10717	-0-	-0- B	-0-	10717	2			N	103
*08		10370 X	10370	-0-	-0- B	-0-	10329	2	41	9	N	140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		134881 X	110772	-0-	-24109 B	-0-	110772	2		N	-0-			-0-
04		121080 X	97083	-0-	-23997 B	-0-	97083	2		N	-0-			-0-
05		135997 X	94200	-0-	-41797 B	-0-	94200	2		N	-0-			-0-
06		120900 X	76339	-0-	-44561 B	-0-	76339	2		N	-0-			-0-
07		112251 X	83357	-0-	-28894 B	-0-	83357	2		N	-0-			-0-
08		103664 X	78831	-0-	-24833 B	-0-	78831	2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445														
03		25172 X	16012	-0-	-9160 B	-0-	16012	2		N	-0-			-0-
04		29478 X	29478	-0-	-0- B	-0-	29478	2		N	-0-			-0-
05		28094 X	28094	-0-	-0- B	-0-	28094	2		N	-0-			-0-
06		22466 X	22466	-0-	-0- B	-0-	22466	2		N	-0-			-0-
07		30473 X	16425	-0-	-14048 B	-0-	16425	2		N	-0-			-0-
08		30039 X	13086	-0-	-16953 B	-0-	13086	2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
03		8928 X	6277	-0-	-2651 B	-0-	275	1	6002	2	N	-0-		-0-
04		8280 X	5024	-0-	-3256 B	-0-	228	1	4796	2	N	-0-		-0-
05		7781 X	5242	-0-	-2539 B	-0-	241	1	5001	2	N	-0-		-0-
06		7530 X	161	-0-	-7369 B	-0-	149	1	12	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	6878	-0-	-655 B	-0-	317	1	6561	2	N	-0-		-0-
08		5208 X	3504	-0-	-1704 B	-0-	159	1	3345	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
03		90055 X	64205	-0-	-25850 B	-0-	64205	2		N	-0-			-0-
04		78480 X	57196	-0-	-21284 B	-0-	57196	2		N	-0-			-0-
05		86428 X	55424	-0-	-31004 B	-0-	55424	2		N	-0-			-0-
06		72060 X	48456	-0-	-23604 B	-0-	48456	2		N	-0-			-0-
07		71114 X	50340	-0-	-20774 B	-0-	50340	2		N	-0-			-0-
08		60853 X	46447	-0-	-14406 B	-0-	46447	2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
03		18197 X	17474	-0-	-723 B	-0-	17474	2		N	-0-			30
04		19890 X	15820	-0-	-4070 B	-0-	15820	2		N	-0-			30
05		20553 X	16217	-0-	-4336 B	-0-	16217	2		N	-0-			30
06		19890 X	15108	-0-	-4782 B	-0-	15108	2		N	-0-			30
07		19065 X	14240	-0-	-4825 B	-0-	14240	2		N	-0-			30
08		16337 X	14436	-0-	-1901 B	-0-	14436	2		N	-0-			30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
03		15562 X	15071	-0-	-491 B	-0-	15071	2		N	-0-			-0-
04		13590 X	13474	-0-	-116 B	-0-	13474	2		N	-0-			-0-
05		12803 X	8998	-0-	-3805 B	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
06		15867 X	15867	-0-	-0- B	-0-	15867	2		N	-0-			-0-
07		15503 X	15503	-0-	-0- B	-0-	15503	2		N	-0-			-0-
08		15066 X	14508	-0-	-558 B	-0-	14508	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
03		107508 X	81312	-0-	-26196 B	-0-	81312	2		N	-0-			-0-
04		97110 X	72157	-0-	-24953 B	-0-	72157	2		N	-0-			-0-
05		107818 X	68290	-0-	-39528 B	-0-	68290	2		N	-0-			-0-
06		89760 X	61909	-0-	-27851 B	-0-	61909	2		N	-0-			-0-
07		89559 X	63816	-0-	-25743 B	-0-	63816	2		N	-0-			-0-
08		77314 X	57943	-0-	-19371 B	-0-	57943	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
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	EOM BALANCE
03		159309 X	149793	-0-	-9516 B	-0-	149793	2		N	-0-	-0-
04		146340 X	129623	-0-	-16717 B	-0-	129623	2		N	-0-	-0-
05		171554 X	123820	-0-	-47734 B	-0-	123820	2		N	-0-	-0-
06		166020 X	103385	-0-	-62635 B	-0-	103385	2		N	-0-	-0-
07		171554 X	80387	-0-	-91167 B	-0-	80387	2		N	-0-	-0-
08		137702 X	110313	-0-	-27389 B	-0-	110313	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
03		165230 X	154031	-0-	-11199 B	-0-	154031	2		N	-0-	-0-
04		162495 X	162495	-0-	-0- B	-0-	162495	2		N	-0-	-0-
05		165230 X	157753	-0-	-7477 B	-0-	157753	2		N	-0-	-0-
06		159900 X	144351	-0-	-15549 B	-0-	144351	2		N	-0-	-0-
07		165230 X	141597	-0-	-23633 B	-0-	141597	2		N	-0-	-0-
08		167927 X	132700	-0-	-35227 B	-0-	132700	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
03		21421 X	18908	-0-	-2513 B	-0-	18905	2	3 9	N	3	3
04		22530 X	17102	-0-	-5428 B	-0-	17083	2	19 9	N	17	20
05		23281 X	15430	-0-	-7851 B	-0-	15430	2		N	-0-	20
06		22530 X	10627	-0-	-11903 B	-0-	10627	2		N	-0-	20
07		18910 X	13654	-0-	-5256 B	-0-	13654	2		N	-0-	20
08		17701 X	11914	-0-	-5787 B	-0-	11914	2		N	-0-	20

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
03		8246 X	7680	-0-	-566 B	-0-	7680	2		N	-0-	-0-
04		22612 X	22612	-0-	-0- B	-0-	22612	2		N	-0-	-0-
05		30739 X	30739	-0-	-0- B	-0-	30739	2		N	-0-	-0-
06		23114 X	23114	-0-	-0- B	-0-	23114	2		N	-0-	-0-
07		21385 X	21385	-0-	-0- B	-0-	21385	2		N	-0-	-0-
08		22506 X	19223	-0-	-3283 B	-0-	19223	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
03		36283 X	36283	-0-	-0- B	-0-	1408	1	34875 2	N	-0-	-0-
04		38147 X	38147	-0-	-0- B	-0-	1553	1	36594 2	N	-0-	-0-
05		34268 X	34268	-0-	-0- B	-0-	1437	1	32831 2	N	-0-	-0-
06		25724 X	25724	-0-	-0- B	-0-	1161	1	24563 2	N	-0-	-0-
07		24023 X	24023	-0-	-0- B	-0-	1243	1	22780 2	N	-0-	-0-
08		38130 X	22151	-0-	-15979 B	-0-	1393	1	20758 2	N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
03		130634 X	73294	-0-	-57340 B	-0-	2844	1	70450 2	N	-0-	-0-
04		109380 X	72436	-0-	-36944 B	-0-	2949	1	69487 2	N	-0-	-0-
05		110422 X	74867	-0-	-35555 B	-0-	3139	1	71728 2	N	-0-	-0-
06		70920 X	62297	-0-	-8623 B	-0-	2812	1	59485 2	N	-0-	-0-
07		74865 X	66539	-0-	-8326 B	-0-	3442	1	63097 2	N	-0-	-0-
08		72137 X	5703	-0-	-66434 B	-0-	359	1	5344 2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
03		23560 X	8485	-0-	-15075 B	-0-	8455	2	30 9	N	27	50
04		13860 X	11085	-0-	-2775 B	-0-	11074	2	11 9	N	10	60
05		0 W	10542	-0-	10542 B	10542	10539	2	3 9	N	3	63
06		0 W	9038	-0-	9038 B	19580	8992	2	46 9	N	42	105
07		29108 X	9528	-0-	-19580 B	-0-	9528	2		N	-0-	105
08		8370 X	7585	-0-	-785 B	-0-	7532	2	53 9	N	48	153

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		29822 X	8586	-0-	-21236 B	-0-	8586 2			N	-0-	-0-
04		12810 X	7934	-0-	-4876 B	-0-	7934 2			N	-0-	-0-
05		13237 X	7480	-0-	-5757 B	-0-	7480 2			N	-0-	-0-
06		12150 X	6674	-0-	-5476 B	-0-	6674 2			N	-0-	-0-
07		9858 X	6708	-0-	-3150 B	-0-	6708 2			N	-0-	-0-
08		8494 X	6313	-0-	-2181 B	-0-	6300 2	13 9		N	12	12

EPPEES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
03		38099 X	28144	-0-	-9955 B	-0-	28144 2			N	-0-	-0-
04		36870 X	24692	-0-	-12178 B	-0-	24692 2			N	-0-	-0-
05		36239 X	23233	-0-	-13006 B	-0-	23233 2			N	-0-	-0-
06		27930 X	21064	-0-	-6866 B	-0-	20987 2	77 9		N	70	70
07		28861 X	20620	-0-	-8241 B	-0-	20433 2	187 9		N	170	240
08		24738 X	18798	-0-	-5940 B	-0-	18798 2			N	-0-	240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
03		201345 X	114908	-0-	-86437 B	-0-	114908 2			N	-0-	-0-
04		159450 X	85227	-0-	-74223 B	-0-	85227 2			N	-0-	-0-
05		153605 X	79361	-0-	-74244 B	-0-	79295 2	66 9		N	60	60
06		123660 X	71429	-0-	-52231 B	-0-	71346 2	83 9		N	75	135
07		114917 X	82266	-0-	-32651 B	-0-	82216 2	50 9		N	45	180
08		90272 X	75646	-0-	-14626 B	-0-	75629 2	17 9		N	15	172 1 23

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
03		SHUT IN	141629	-0-	141629 B	141629	141629 2			N	-0-	-0-
04		292441 X	150812	-0-	-141629 B	-0-	150812 2			N	-0-	-0-
05		189875 X	32912	-0-	-156963 B	-0-	32912 2			N	-0-	-0-
06		183750 X	79630	-0-	-104120 B	-0-	79630 2			N	-0-	-0-
07		155837 X	85813	-0-	-70024 B	-0-	85813 2			N	-0-	-0-
08		155837 X	76875	-0-	-78962 B	-0-	76875 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953												
03		SHUT IN	83398	-0-	83398 B	83398	83398 2			N	-0-	-0-
04		178721 X	95323	-0-	-83398 B	-0-	95323 2			N	-0-	-0-
05		129115 X	21414	-0-	-107701 B	-0-	21414 2			N	-0-	-0-
06		124950 X	49176	-0-	-75774 B	-0-	49176 2			N	-0-	-0-
07		129115 X	51219	-0-	-77896 B	-0-	51219 2			N	-0-	-0-
08		129115 X	18862	-0-	-110253 B	-0-	18862 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
03		SHUT IN	174713	-0-	174713 B	174713	174713 2			N	-0-	-0-
04		0 W	261074	-0-	261074 B	435787	261074 2			N	-0-	-0-
05		0 W	243783	-0-	243783 B	679570	243783 2			N	-0-	-0-
06		0 W	156744	-0-	156744 B	836314	156744 2			N	-0-	-0-
07		1003053 X	166739	-0-	-836314 B	-0-	166739 2			N	-0-	-0-
08		262260 X	144452	-0-	-117808 B	-0-	144413 2	39 9		N	35	35

BEAR GRASS (PETTIT)			06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528													
SAVAGE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAVAGE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941						
03	5890 X	4933	-0-	-957	-0-	49 1	4884 2	Y	-0-			-0-				
04	5400 X	4874	-0-	-526	-0-	48 1	4826 2	Y	-0-			-0-				
05	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	41 1	4070 2	Y	-0-			-0-				
06	5160 X	4283	-0-	-877	-0-	42 1	4241 2	Y	-0-			-0-				
07	5332 X	4149	-0-	-1183	-0-	41 1	4108 2	Y	-0-			-0-				
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-			-0-				
BURLESON, M. G. "A"			WELL #: 9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755						
03	11005 X	9651	-0-	-1354	-0-	96 1	9555 2	N	-0-			-0-				
04	10650 X	8073	-0-	-2577	-0-	80 1	7993 2	N	-0-			-0-				
05	10571 X	9750	-0-	-821	-0-	97 1	9653 2	N	-0-			-0-				
06	9660 X	7946	-0-	-1714	-0-	79 1	7867 2	N	-0-			-0-				
07	9982 X	7811	-0-	-2171	-0-	77 1	7734 2	N	-0-			-0-				
08	9765 X	7485	-0-	-2280	-0-	74 1	7411 2	N	-0-			-0-				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP			680770		HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400		
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364 2		N	-0-			138				
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382 2	4 9	N	4			142				
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			142				
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302 2	2 9	N	2			144				
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395 2	2 9	N	2			146				
08	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		N	-0-			146				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167		ELLIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278		
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 2	6 9	Y	5	6 1		1				
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444 2	8 9	Y	7	7 1		1				
05	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2		Y	-0-	1 1		-0-				
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 2		Y	-0-			-0-				
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		Y	-0-			-0-				
08	T. A.	310	-0-	310	-0-	310 2		Y	-0-			-0-				
RUSSELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
ELLIS "B"			WELL #:	3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	3	RRCID -> 184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	5	RRCID -> 262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	6	RRCID -> 262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	7	RRCID -> 264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9180 - 10089	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	4R	RRCID -> 265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC.		923330		RRCID -> 209652		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168				
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 3										
03	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	3946	2614 2	10 9	N	9		206
04	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	5953	2007 2		N	-0-		206
05		8432 X	2479	-0-	-5953	-0-	2471 2	8 9	N	7		213
06		2550 X	2138	-0-	-412	-0-	2118 2	20 9	N	18		231
07		2635 X	1975	-0-	-660	-0-	1972 2	3 9	N	3		234
08		2635 X	1448	-0-	-1187	-0-	1448 2		N	-0-		234

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
HARRELL "C"		WELL #: 2										
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952 2		N	-0-		133
04	1920	N	1045	-0-	-875	-0-	1045 2		N	-0-		133
05	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	1210 2		N	-0-		133
06	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081 2		N	-0-		133
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079 2		N	-0-		133
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055 2		N	-0-		133

REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237				
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		160
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		160
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-		160
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		160
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		160
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		160

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 2	N	-0-		72
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 2	N	-0-		72
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		72
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-		72
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	-0-		72
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	3		75

							3	9				

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. COOK, LOUISE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1532	-0-	-514	-0-	130	1	1402	2	N	-0-	144
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	193	1	1861	2	N	-0-	144
05	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	96	1	1593	2	N	20	164
						22	9					
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	N	23	187
						25	9					
07	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	93	1	1765	2	N	31	45
						34	9			173	1	
08	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	106	1	1324	2	N	-0-	45
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-	160
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-	160
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-	160
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	2	N	-0-	160
07	434 N	47	-0-	-387	-0-	2	1	45	2	N	-0-	160
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	21	94
						23	9			87	1	
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1007	2	N	1	48
						1	9					
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	93	1	895	2	N	-0-	48
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	45	1	747	2	N	-0-	48
06	1080 N	707	-0-	-373	-0-	34	1	673	2	N	-0-	48
07	1023 N	735	-0-	-288	-0-	36	1	689	2	N	9	57
						10	9					
08	806 N	597	-0-	-209	-0-	41	1	512	2	N	40	97
						44	9					
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	N	44	119
						48	9					
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	246	1	2366	2	N	-0-	119
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-	119
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2238	2	N	-0-	119
07	2573 N	2186	-0-	-387	-0-	109	1	2077	2	N	-0-	119
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	-0-	119
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	158	1	1700	2	N	-0-	90
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1571	2	N	30	120
						33	9					
05	1705 N	654	-0-	-1051	-0-	34	1	559	2	N	55	175
						61	9					
06	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	68	1	1339	2	N	21	22
						23	9			174	1	
07	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	49	1	929	2	N	28	50
						31	9					
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	45	95
						50	9					

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10881 X	8912	-0-	-1969	-0-	755	1	8131	2	Y	24	58 1	30
						26	9						
04	9300 X	8209	-0-	-1091	-0-	770	1	7419	2	Y	18		48
						20	9						
05	9610 X	6726	-0-	-2884	-0-	381	1	6319	2	Y	24	60 1	12
						26	9						
06	9300 X	8030	-0-	-1270	-0-	387	1	7621	2	Y	20		32
						22	9						
07	9083 X	8265	-0-	-818	-0-	412	1	7834	2	Y	17		49
						19	9						
08	8463 X	7031	-0-	-1432	-0-	517	1	6475	2	Y	35	58 1	26
						39	9						
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 8944			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091								
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
04	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					27
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					27
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					27
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PINNACLE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
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

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559		-		8647	
03	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	2611	2		N	-0-					83
04	2580 X	2487	-0-	-93	-0-	2468	2	19 9	N	17					100
05	2635 N	2521	-0-	-114	-0-	2510	2	11 9	N	10					110
06	2520 N	2338	-0-	-182	-0-	2338	2		N	-0-					110
07	2573 N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2		N	-0-					110
08	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2		N	-0-					110

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845		-		8966	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738		-		8932	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166		-		9332	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808		-		8956	
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					177
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31 9	N	28					205
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2 9	N	2	177 1				30
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					30
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					30
08	744 X	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297		-		9440	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. NEWELL "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	5	RRCID ->	260727	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8920	-	9056			
03	2139 X	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			N	-0-					27
04	2070 X	13	-0-	-2057	-0-	13	2			N	-0-					27
05	2077 X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					27
06	2010 X	89	-0-	-1921	-0-	26	2	63	9	N	57					84
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	20					104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	85					189

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	261358	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8730	-	8834			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	261543	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	8811	-	8930			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	262347	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986	-	9467			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #:	4	RRCID ->	262376	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8959	-	9084			
03	868 N	310	-0-	-558	-0-	310	2			N	-0-					20
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					20
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					20
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					20
08	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	262458	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8784	-	8900			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #:	15	RRCID ->	262514	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8900	-	8956			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID ->	269766	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF. 8816 - 8862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAZEK			WELL #:		6	RRCID ->	271282	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF. 9148 - 9340
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID ->	271294	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8868 - 9062
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	271863	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 8968 - 9174
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	272927	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 8751 - 8912
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	273315	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9140 - 9256
05	0	41269	-0-	41269	41269	2308	1	38249	2	N	647	502 1 145
						712	9					
06	0	20032	-0-	20032	61301	956	1	18825	2	N	228	179 1 194
						251	9					
*07	82608 X	21307	-0-	-61301	-0-	1053	1	20033	2	N	201	174 1 221
						221	9					
08	52576 X	14531	-0-	-38045	-0-	1058	1	13258	2	N	195	362 1 54
						215	9					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	8897 - 8971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
WILDSCO RESOURCES, INC.				923330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462
03	620 #	263	-0-	-357	-0-	227 2	36 9	N	33			293
04	510 #	434	-0-	-76	-0-	390 2	44 9	N	40			333
05	496 #	350	-0-	-146	-0-	328 2	22 9	N	20	180 1		173
06	450 #	182	-0-	-268	-0-	164 2	18 9	N	16			189
07	434 #	170	-0-	-264	-0-	170 2		N	-0-			189
*08	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1600 2	44 9	N	40			229

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOVERING, E.H.				WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
03	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411 3		Y	-0-			20	
04	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	3366 3		Y	-0-			20	
05	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424 3		Y	-0-			20	
06	3450 X	3146	-0-	-304	-0-	3146 3		Y	-0-			20	
07	3565 X	3158	-0-	-407	-0-	3158 3		Y	-0-			20	
08	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	3106 3		Y	-0-			20	

WORTHY				WELL #:	1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9315 - 10100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	

ROY, LEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607
03	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	26 1	2630 2	N	-0-			77	
04	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	24 1	2386 2	N	-0-			77	
05	2883 X	2299	-0-	-584	-0-	23 1	2276 2	N	-0-			77	
06	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	25 1	2510 2	N	-0-			77	
07	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	23 1	2320 2	N	-0-			77	
08	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	25 1	2527 2	N	-0-			77	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	21 1	2094 2	Y	-0-			33
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-			33
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	24 1	2375 2	Y	-0-			33
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	22 1	2247 2	Y	-0-			33
07	2232 N	411	-0-	-1821	-0-	4 1	407 2	Y	-0-			33
*08	2356 N	535	-0-	-1821	-0-	5 1	530 2	Y	-0-			33

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822				
03	T. A.	481	-0-	481	481	5 1	476 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	481			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	481			N	-0-			-0-
06	481 X	-0-	-0-	-481	-0-			N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 1	208 2	N	-0-			-0-
08	496 X	119	-0-	-377	-0-	1 1	118 2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720				
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-			25
04	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2275 3		Y	-0-			25
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		Y	-0-			25
06	2370 N	1855	-0-	-515	-0-	1855 3		Y	-0-			25
07	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	1976 3		Y	-0-			25
08	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	2413 3		Y	-0-			25

KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888				
03	2077 X	584	-0-	-1493	-0-	6 1	578 2	N	-0-			2
04	2010 X	267	-0-	-1743	-0-	3 1	264 2	N	-0-			2
05	2077 X	96	-0-	-1981	-0-	1 1	95 2	N	-0-			2
06	1800 X	87	-0-	-1713	-0-	1 1	86 2	N	-0-			2
07	1829 X	225	-0-	-1604	-0-	2 1	223 2	N	-0-			2
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	1 1	84 2	N	-0-			2

WEST "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592				
03	6820 X	6260	-0-	-560	-0-	62 1	6198 2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6063	-0-	-267	-0-	60 1	6003 2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	5831	-0-	-648	-0-	58 1	5773 2	Y	-0-			-0-
06	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	58 1	5831 2	Y	-0-			-0-
07	6479 X	6086	-0-	-393	-0-	60 1	6026 2	Y	-0-			-0-
*08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	62 1	6213 2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	Y	-0-		-0-
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	Y	-0-		-0-
05	4526 X	4505	-0-	-21	-0-	4505	3	Y	-0-		-0-
06	4770 X	3318	-0-	-1452	-0-	3318	3	Y	-0-		-0-
07	4929 X	2740	-0-	-2189	-0-	2740	3	Y	-0-		-0-
08	4929 X	4366	-0-	-563	-0-	4366	3	Y	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646			
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		45
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		45
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		45
06	450 N	107	-0-	-343	-0-	1	1	Y	-0-		45
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		45
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		45

WEST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WEST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 10121
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

WEST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9831 - 9394				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY		WELL #:		11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF. 9366 - 11390				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9976 - 10260				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY		WELL #:		7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9384 - 10859				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
WORTHY		WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B"		WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WEST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	251732	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252576	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	253719	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	254457	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9517 - 10436
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	10423 - 10550
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		168
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		168
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		168
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		168
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-		168
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	575	3		N	-0-		168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	9032 - 9094
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		20
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		20
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		20
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		20
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3		N	-0-		20
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-		20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	127	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	127	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	127	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	N	1	128	
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3	N	-0-	128	
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3	N	-0-	128	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7549	3	118	9	Y	349
04	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7724	3	117	9	Y	267
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7709	3	271	9	Y	315
06	7350 X	6093	-0-	-1257	-0-	6093	3			Y	315
07	7595 X	6828	-0-	-767	-0-	6828	3			Y	131
08	6386 X	6192	-0-	-194	-0-	6142	3	50	9	Y	176

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
03	4960 X	4460	-0-	-500	-0-	4452	3	8	9	Y	158
04	4800 X	4296	-0-	-504	-0-	4296	3			Y	158
05	4929 X	4528	-0-	-401	-0-	4528	3			Y	158
06	4320 X	3518	-0-	-802	-0-	3463	3	55	9	Y	208
07	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			Y	208
*08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3571	3	15	9	Y	222

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226		
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	242
04	960 N	219	-0-	-741	-0-	219	3			N	242
05	744 N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	242
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	613	3	56	9	N	104
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	104
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	104

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	223
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2432	3	30	9	N	250
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	250
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	N	262
*07	3100 N	3347	-0-	247	247	3334	3	13	9	N	274
*08	2515 N	2268	-0-	-247	-0-	2190	3	78	9	N	345

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	102
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	102
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	102
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	102
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	102
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	102

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
03	10075 X	2634	-0-	-7441	-0-	2449	3	185	9	N	218
04	9750 X	146	-0-	-9604	-0-	146	3			N	218
05	10075 X	130	-0-	-9945	-0-	130	3			N	218
06	8340 X	140	-0-	-8200	-0-	138	3	2	9	N	220
07	4681 X	1214	-0-	-3467	-0-	1203	3	11	9	N	230
*08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3771	3	25	9	N	253

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9642 - 10260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		125
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	3	13	9	N	12	137
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-	137
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1	138
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	138
*08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	N	5	143

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237262	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9598 - 10224	
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	3	22	9	N	20	235
04		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3630	3	118	9	N	107	342
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	3	18	9	N	16	168
06		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3596	3	88	9	N	80	248
07		3410 X	889	-0-	-2521	-0-	843	3	46	9	N	42	117
08		3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2947	3	55	9	N	50	167

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	9662 - 10378	
03		3100 N	4525	-0-	1425	1750	4502	3	23	9	N	21	73
04		3000 N	3990	-0-	990	2740	3977	3	13	9	N	12	85
05		5611 X	2871	-0-	-2740	-0-	2871	3			N	-0-	85
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	86
07		2015 X	1096	-0-	-919	-0-	1096	3			N	-0-	86
08		2015 X	509	-0-	-1506	-0-	509	3			N	-0-	86

HAYNIE		WELL #:		1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	9712 - 10326	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	13
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	13
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	13
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	13
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	13
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	13

MADDOUX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253483	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9726 - 10166	
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6357	3	107	9	N	97	137
04		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5862	3	107	9	N	97	43
05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4088	3	24	9	N	22	65
06		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4364	3	189	9	N	172	49
07		2325 X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-	49
08		2325 X	1334	-0-	-991	-0-	1334	3			N	-0-	49

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256040	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9465 - 10122	
03		6572 X	4520	-0-	-2052	-0-	4520	3			N	-0-	55
04		6270 X	4521	-0-	-1749	-0-	4521	3			N	-0-	55
05		6262 X	4835	-0-	-1427	-0-	4835	3			N	-0-	55
06		5610 X	3303	-0-	-2307	-0-	3303	3			N	-0-	55
07		5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	3823	3	204	9	N	185	62
08		4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	3275	3	17	9	N	15	77

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9621 - 10256	
03		T. A.	2431	-0-	2431	3952	2431	3			N	-0-	87
04		T. A.	2106	-0-	2106	6058	2106	3			N	-0-	87
05		T. A.	1970	-0-	1970	8028	1970	3			N	-0-	87
06		9647 X	1619	-0-	-8028	-0-	1619	3			N	-0-	87
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-	87
08		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	3			N	-0-	87

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3		-0-			83
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6392 3	22 9 N	20			103
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5869 3	6 9 N	5			108
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5208 3	1 9 N	1			109
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5025 3	30 9 N	27			136
*08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5376 3	31 9 N	28			164

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336		
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5108 3	41 9 N	37			127
04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4906 3	168 9 N	153			280
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5735 3	42 9 N	38	198 1		120
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6482 3	61 9 N	55			175
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5842 3	23 9 N	21			196
08	5766 X	5221	-0-	-545	-0-	5175 3	46 9 N	42			238

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378		
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3636 3	39 9 N	35			173
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3694 3	26 9 N	24			197
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3977 3	6 9 N	5			202
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2852 3	10 9 N	9			211
*07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2911 3	25 9 N	23	180 1		54
*08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3305 3	13 9 N	12			66

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235		
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		N	-0-		67
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 3		N	-0-		67
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-		67
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-		67
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4118 3	275 9 N	250	181 1		136
*08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-		136

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5224 3	6 9 N	5			92
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-		92
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-		92
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3		N	-0-		92
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5981 3	139 9 N	126			218
*08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-		218

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-		70
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2883 3	58 9 N	53			123
05	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	1706 3	30 9 N	27			150
06	2100 X	1625	-0-	-475	-0-	1624 3	1 9 N	1			151
07	2170 X	1791	-0-	-379	-0-	1634 3	157 9 N	143	180 1		114
*08	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-		114

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	2480 X	1233	-0-	-1247	-0-	1198	3	35	9	N	32	127
04	2400 X	1883	-0-	-517	-0-	1863	3	20	9	N	18	145
05	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1526	3			N	-0-	145
06	2400 X	1559	-0-	-841	-0-	1503	3	56	9	N	51	196
07	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1675	3	40	9	N	36	55
08	1953 X	1395	-0-	-558	-0-	1354	3	41	9	N	37	92

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

03	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-	107
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-	107
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2065	3	86	9	N	78	185
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	N	1	186
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2092	3	63	9	N	57	243
08	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3			N	-0-	243

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

03	36281 X	36281	-0-	-0-	-0-	35538	3	743	9	N	675	155
04	33174 X	33174	-0-	-0-	-0-	32409	3	765	9	N	695	278
05	37279 X	37279	-0-	-0-	-0-	36591	3	688	9	N	625	335
06	32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32302	3	634	9	N	576	366
07	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	33247	3	627	9	N	570	205
*08	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	32896	3	593	9	N	539	185

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-	233
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	233
05	1147 N	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-	233
06	1200 N	336	-0-	-864	-0-	336	3			N	-0-	233
07	1240 N	244	-0-	-996	-0-	242	3	2	9	N	2	235
08	651 N	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-	235

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5092	3	105	9	N	95	156
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3894	3	123	9	N	112	72
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3733	3	62	9	N	56	128
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3040	3	147	9	N	134	262
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2899	3	69	9	N	63	149
*08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2710	3	75	9	N	68	217

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4573	3	9	9	N	8	168
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	172
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10	182
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	N	1	183
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106	289
*08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7	113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-	188
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	N	25	213
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4685	3	19	9	N	17	230
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	N	2	232
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4929	3	43	9	N	39	92
*08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4635	3	3	9	N	3	95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7951 3	155 9	N	141			298
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7222 3	10 9	N	9	187	1	120
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8043 3	13 9	N	12			132
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6445 3	37 9	N	34			166
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7204 3	129 9	N	117	179	1	104
*08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6170 3	19 9	N	17			121

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4092 3	155 9	N	141	186	1	110
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-			110
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3		N	-0-			110
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3146 3	152 9	N	138			248
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-			248
08	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2984 3	2 9	N	2			250

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
03	6510 X	3734	-0-	-2776	-0-	3677 3	57 9	N	52			300
04	6300 X	4898	-0-	-1402	-0-	4898 3		N	-0-	185	1	115
05	6510 X	2178	-0-	-4332	-0-	2178 3		N	-0-			115
06	4980 X	3228	-0-	-1752	-0-	3228 3		N	-0-			115
07	5146 X	3500	-0-	-1646	-0-	3448 3	52 9	N	47			162
08	5053 X	1368	-0-	-3685	-0-	1350 3	18 9	N	16			178

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
03	6200 X	5551	-0-	-649	-0-	5486 3	65 9	N	59	199	1	130
04	6000 X	4558	-0-	-1442	-0-	4481 3	77 9	N	70			200
05	6200 X	4259	-0-	-1941	-0-	4259 3		N	-0-			200
06	6000 X	4219	-0-	-1781	-0-	4200 3	19 9	N	17			217
07	6200 X	3944	-0-	-2256	-0-	3882 3	62 9	N	56	186	1	87
08	4495 X	3271	-0-	-1224	-0-	3271 3		N	-0-			87

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
03	8835 X	6625	-0-	-2210	-0-	6523 3	102 9	N	93	193	1	100
04	8550 X	5599	-0-	-2951	-0-	5524 3	75 9	N	68			168
05	8835 X	6010	-0-	-2825	-0-	5901 3	109 9	N	99	185	1	82
06	8550 X	4970	-0-	-3580	-0-	4907 3	63 9	N	57			139
07	7006 X	4124	-0-	-2882	-0-	4078 3	46 9	N	42			181
*08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5915 3	48 9	N	44			225

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	8525 X	7048	-0-	-1477	-0-	6942 3	106 9	N	96			273
04	8250 X	8012	-0-	-238	-0-	7893 3	119 9	N	108	198	1	183
05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8778 3	222 9	N	202	187	1	198
06	8250 X	7246	-0-	-1004	-0-	7244 3	2 9	N	2			200
07	8525 X	7921	-0-	-604	-0-	7836 3	85 9	N	77			277
*08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6892 3	105 9	N	95	181	1	191

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
03	13640 X	10854	-0-	-2786	-0-	10757 3	97 9	N	88			280
04	13200 X	9024	-0-	-4176	-0-	8951 3	73 9	N	66	189	1	157
05	13361 X	9124	-0-	-4237	-0-	8992 3	132 9	N	120	185	1	92
06	12930 X	7788	-0-	-5142	-0-	7769 3	19 9	N	17			109
07	11501 X	8031	-0-	-3470	-0-	8031 3		N	-0-			109
*08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6186 3	14 9	N	13			122

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870								
ERICSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 271870			COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		17360 X	14932	-0-	-2428	-0-	14932 3		N	-0-			188
04		16800 X	13108	-0-	-3692	-0-	13108 3		N	-0-			188
05		17360 X	12800	-0-	-4560	-0-	12800 3		N	-0-			188
06		16800 X	10117	-0-	-6683	-0-	10115 3	2 9	N	2			190
07		17360 X	10518	-0-	-6842	-0-	10518 3		N	-0-			190
08		14942 X	9538	-0-	-5404	-0-	9532 3	6 9	N	5			195

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 271872			COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
03		17205 X	5979	-0-	-11226	-0-	5979 3		N	-0-			98
04		16650 X	6765	-0-	-9885	-0-	6765 3		N	-0-			98
05		17205 X	4291	-0-	-12914	-0-	4291 3		N	-0-			98
06		8190 X	3689	-0-	-4501	-0-	3688 3	1 9	N	1			99
07		8463 X	3382	-0-	-5081	-0-	3382 2		N	-0-			99
08		7006 X	2423	-0-	-4583	-0-	2423 3		N	-0-			99

HARVEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 272082			COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
03		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	27570 3	446 9	N	405	190 1		328
04		32807 X	32807	-0-	-0-	-0-	32425 3	382 9	N	347	392 1		283
05		33678 X	33678	-0-	-0-	-0-	33291 3	387 9	N	352	393 1		242
06		27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	27065 3	223 9	N	203	182 1		263
07		30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	30514 3	289 9	N	263	362 1		164
*08		26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	26451 3	249 9	N	226	182 1		208

BROOKS PETROLEUM COMPANY			WELL #:		2	RRCID -> 149576			COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375		
MCMAHON, RICHARD L.													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC			WELL #:		5	RRCID -> 252432			COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007		
MCMAHON, RICHARD L.													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC			WELL #:		2	RRCID -> 179531			COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677		
JOHNSON "AB" GAS UNIT													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
RUSSELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-				-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-				-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	179	2	2 9	Y	2	2 1			-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 - 10040		
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2		Y	-0-				-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	2		Y	-0-				-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-				-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-				-0-
07	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-				-0-
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	43 9	Y	39	39 1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072		
03	3193 X	2707	-0-	-486	-0-	-0-	62	1	2622 2	Y	21				35
							23	9							
04	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	-0-	72	1	2710 2	Y	22	45 1	1 8		11
							24	9							
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3352 2	Y	10	1 8			20
							11	9							
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	3125 2	Y	52	3 8			69
							57	9							
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3245 2	Y	13	72 1			10
							14	9							
08	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	-0-	89	1	3308 2	Y	36				46
							40	9							

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 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
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	2	Y	14		16
04	3000 N	3011	-0-	11	11	15	9	2908	2	Y	24	27 1	1 8 12
05	2018 N	2007	-0-	-11	-0-	77	1	1951	2	Y	-0-		12
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	26	9	2861	2	Y	-0-		12
07	2852 N	1922	-0-	-930	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-	12 1	-0-
08	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480				
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	2	Y	21		35
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	23	9	2423	2	Y	20	44 1	1 8 10
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2521	2	Y	-0-		10
06	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	22	9	2112	2	Y	-0-		10
07	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	59	1	2310	2	Y	-0-	10 1	-0-
08	2511 N	2075	-0-	-436	-0-	70	1	2021	2	Y	-0-		-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210				
03	9114 X	8429	-0-	-685	-0-	8308	2	121	9	Y	110	109 1	1
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9716	2	150	9	Y	136	135 1	2 8 -0-
05	9114 X	8251	-0-	-863	-0-	8251	2			Y	-0-		-0-
06	8160 X	7763	-0-	-397	-0-	7589	2	174	9	Y	158	27 1	4 8 127
07	9114 X	7853	-0-	-1261	-0-	7703	2	150	9	Y	136	175 1	88
08	9114 X	8270	-0-	-844	-0-	8049	2	221	9	Y	201	128 1	161
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176				
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	858	2	12	9	Y	11	13 1	2
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	15 1	3
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	3 1	-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-		-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-		-0-
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476				
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	86	1	3654	2	Y	31		53
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	34	9	3263	2	Y	26	65 1	1 8 13
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	86	1	4081	2	Y	10	2 8	21
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	29	9	3661	2	Y	55	3 8	73
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	117	1	3769	2	Y	13	77 1	9
08	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	11	9	3187	2	Y	31		40
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-				-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-				-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	9	1	250	2	N	-0-				-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	9	1	245	2	N	-0-				-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9486					
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1		1
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9262 - 9278					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732					
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5423	2	72	9	Y	65	57	1		23
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5168	2	89	9	Y	81	53	1		51
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5689	2	91	9	Y	83	114	1		20
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5640	2	67	9	Y	61	45	1	2 8	34
07	5487 X	5486	-0-	-1	-0-	5456	2	30	9	Y	27				61
*08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6240	2	74	9	Y	67	82	1		46

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922					
03	6696 X	253	-0-	-6443	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1		16
04	5760 X	123	-0-	-5637	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1		17
05	1891 X	90	-0-	-1801	-0-	89	2	1	9	Y	1	2	1		16
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3841	2	43	9	Y	39	30	1		25
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	2	37	9	Y	34				59
*08	3100 N	5685	-0-	2585	-0-	5619	2	66	9	Y	60	72	1		47

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133					
03	5735 X	4569	-0-	-1166	-0-	4494	2	75	9	Y	68	60	1		8
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5190	2	118	9	Y	107	68	1	4 8	43
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6129	2	108	9	Y	98	128	1	4 8	9
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5484	2	70	9	Y	64	46	1	4 8	23
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5646	2	32	9	Y	29				52
08	5704 X	5121	-0-	-583	-0-	5058	2	63	9	Y	57	70	1		39

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089					
03	9610 X	6710	-0-	-2900	-0-	6624	2	86	9	Y	78	69	1		42
04	9300 X	6678	-0-	-2622	-0-	6566	2	112	9	Y	102	68	1		76
05	6727 X	6307	-0-	-420	-0-	6210	2	97	9	Y	88	122	1		42
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7372	2	85	9	Y	77	58	1	1 8	60
07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	7982	2	43	9	Y	39				99
*08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7831	2	92	9	Y	84	111	1		72

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6231 X	5432	-0-	-799	-0-	5354 2	78 9	Y	71	83 1		13	
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5404 2	95 9	Y	86	85 1	1 8	13	
05		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5916 2	22 9	Y	20	22 1		11	
06		5250 X	5127	-0-	-123	-0-	5123 2	4 9	Y	4	12 1		3	
07		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6713 2	6 9	Y	5	3 1		5	
*08		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5961 2	7 9	Y	6	5 1		6	

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161		
03		10137 X	9270	-0-	-867	-0-	9138 2	132 9	Y	120	162 1		3	
04		9810 X	8265	-0-	-1545	-0-	8101 2	164 9	Y	149	145 1	2 8	5	
05		10137 X	8995	-0-	-1142	-0-	8703 2	292 9	Y	265	167 1	4 8	99	
06		9180 X	7522	-0-	-1658	-0-	7461 2	61 9	Y	55	146 1	1 8	7	
07		9486 X	7668	-0-	-1818	-0-	7616 2	52 9	Y	47	10 1		44	
08		8928 X	7506	-0-	-1422	-0-	7434 2	72 9	Y	65	44 1		65	

WILDCO RESOURCES, INC.		923330		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
WALKER														
03	DLQ	G-10	4933	-0-	4933	9234	4916 2	17 9	N	15			201	
04	DLQ	G-10	5784	-0-	5784	15018	5772 2	12 9	N	11			212	
05		19682 X	4664	-0-	-15018	-0-	4646 2	18 9	N	16			228	
06		4770 X	2776	-0-	-1994	-0-	2776 2		N	-0-			228	
07		5983 X	3876	-0-	-2107	-0-	3865 2	11 9	N	10			238	
*08		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6277 2	8 9	N	7			245	

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774		
03	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	3350	1576 2	2 9	N	2			215	
04	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	4748	1398 2		N	-0-			215	
05		6235 X	1487	-0-	-4748	-0-	1487 2		N	-0-			215	
06		2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1733 2	24 9	N	22			237	
07		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			237	
*08		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			237	

WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686		
03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-			151	
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-			151	
05		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			151	
06		2820 N	2411	-0-	-409	-0-	2411 2		N	-0-			151	
07		2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051 2		N	-0-			151	
08		2759 N	1931	-0-	-828	-0-	1931 2		N	-0-			151	

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	200852	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9448 - 9542		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.// 923330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9210	- 10736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1519	679	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2688	1169	2	N	-0-	-0-
05	3670 X	982	-0-	-2688	-0-	982	2	N	-0-	-0-
06	1320 X	492	-0-	-828	-0-	492	2	N	-0-	-0-
07	1209 X	509	-0-	-700	-0-	509	2	N	-0-	-0-
*08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9196	- 10152		
03	DLQ G-10	2496	-0-	2496	5394	2446	2	50 9	N	45
04	DLQ G-10	3332	-0-	3332	8726	3314	2	18 9	N	16
05	12098 X	3372	-0-	-8726	-0-	3372	2		N	-0-
06	3600 X	2867	-0-	-733	-0-	2813	2	54 9	N	49
07	3441 X	2175	-0-	-1266	-0-	2152	2	23 9	N	21
*08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4828	2	33 9	N	30

XTO ENERGY INC.		945936								
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372	- 9491		
03	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2		N	-0-
04	3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2		N	-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2		N	-0-
*08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	2	28 9	N	25

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9064	- 10028		
*09	1410 N	692	-0-	-718	-0-	672	2	20 9	N	18
*10	1333 N	521	-0-	-812	-0-	521	2		N	-0-
*11	1410 N	335	-0-	-1075	-0-	335	2		N	-0-
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39 9	N	35
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-
*05	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 9912	- 10130		
03	2418 X	729	-0-	-1689	-0-	729	2		N	-0-
04	2160 X	692	-0-	-1468	-0-	692	2		N	-0-
05	1178 X	720	-0-	-458	-0-	712	2	8 9	N	7
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6 9	N	5
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	626	2	28 9	N	25
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	543	2	13 9	N	12

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9156	- 9229		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2	N	-0-			23
04	3330 X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2	N	-0-			23
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-			23
06	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2	N	-0-			23
07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2	N	-0-			23
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	23	25	9	46

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518				
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-	3335	2	101
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	3349	2	101
05	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	150	1	N	-0-	2891	2	101
06	3180 X	2504	-0-	-676	-0-	116	1	N	-0-	2388	2	101
07	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	111	1	N	-0-	2293	2	101
*08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	158	1	N	62	3258	2	163
						68	9					

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 1		RRCID -> 129946		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013				
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	456	2	80
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	411	2	80
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	539	2	80
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	395	2	80
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	416	2	80
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	484	2	80

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398				
03	6510 X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2	N	-0-			27
04	5970 X	5362	-0-	-608	-0-	5362	2	N	-0-			27
05	6293 X	5310	-0-	-983	-0-	5310	2	N	-0-			27
06	6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	4426	2	N	-0-			27
07	6293 X	5493	-0-	-800	-0-	5493	2	N	-0-			27
08	5983 X	5047	-0-	-936	-0-	5047	2	N	-0-			27

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2		N	-0-	105	
04	780 N	562	-0-	-218	-0-	562 2		N	-0-	105	
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-	105	
06	810 N	442	-0-	-368	-0-	442 2		N	-0-	105	
07	589 N	391	-0-	-198	-0-	391 2		N	-0-	105	
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-	105	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	19	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	19	
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1258 2	10 9	N	9	28	
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056 2		N	-0-	28	
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2		N	-0-	28	
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1156 2	15 9	N	14	42	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
03	6727 X	6470	-0-	-257	-0-	291 1	6172 2	N	6	183 1	26
04	6510 X	6177	-0-	-333	-0-	276 1	5838 2	N	57		83
05	7099 X	6288	-0-	-811	-0-	283 1	5975 2	N	27		110
06	6870 X	5899	-0-	-971	-0-	265 1	5612 2	N	20		130
07	7099 X	6121	-0-	-978	-0-	272 1	5816 2	N	30		160
08	6479 X	5969	-0-	-510	-0-	271 1	5698 2	N	-0-		160

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2		N	-0-	145	
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6131 2	40 9	N	36	181	
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6255 2	30 9	N	27	179 1	29
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		N	-0-	29	
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2		N	-0-	29	
*08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6019 2	28 9	N	25	54	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
03	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	185 1	3769 2	N	-0-	25	
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	198 1	4056 2	N	15	40	
05	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	201 1	3879 2	N	-0-	40	
06	4350 X	3486	-0-	-864	-0-	161 1	3325 2	N	-0-	40	
07	4495 X	3774	-0-	-721	-0-	175 1	3599 2	N	-0-	40	
08	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	179 1	3671 2	N	45	85	

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
03	6789 X	6564	-0-	-225	-0-	6542 2	22 9	N	20	50	
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6525 2	46 9	N	42	92	
05	6789 X	4604	-0-	-2185	-0-	4604 2		N	-0-	92	
06	6570 X	5291	-0-	-1279	-0-	5291 2		N	-0-	92	
07	6789 X	5093	-0-	-1696	-0-	5093 2		N	-0-	92	
08	6572 X	5307	-0-	-1265	-0-	5307 2		N	-0-	92	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137929	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9302 - 9878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2621 2		N	-0-	161 1	21
04		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 2		N	-0-		21
05		3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006 2		N	-0-		21
06		2940 X	2903	-0-	-37	-0-	2903 2		N	-0-		21
07		3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2		N	-0-		21
*08		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		21

HOLMES "S"		WELL #:		1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9918 - 10032	
03		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 2		N	-0-		64
04		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567 2		N	-0-		64
05		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420 2		N	-0-		64
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		64
07		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2		N	-0-		64
*08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		64

COOK, LOUISE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	140718	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9166 - 10397	
03		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	257 1	2768 2	N	-0-		160
04		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	278 1	2680 2	N	-0-		160
05		2914 X	2505	-0-	-409	-0-	141 1	2340 2	N	22		182
							24 9					
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	108 1	2135 2	N	18	179 1	21
							20 9					
07		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	141 1	2689 2	N	14		35
							15 9					
*08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	179 1	2243 2	N	27		62
							30 9					

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141541	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8672 - 9295	
03		589 N	459	-0-	-130	-0-	459 2		N	-0-		100
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-		100
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-		100
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-		100
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-		100
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		100

SAMET GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142071	COMPL. DATE	07/03/1992	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10043 - 10049	
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	57 1	613 2	N	-0-		29
04		660 N	76	-0-	-584	-0-	4 1	39 2	N	30		59
							33 9					
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	59 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2014												

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	142162	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9721 - 9868	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4216 X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2	N	-0-		154
04	4050 X	3359	-0-	-691	-0-	3359	2	N	-0-		154
05	4185 X	2735	-0-	-1450	-0-	2735	2	N	-0-		154
06	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3215	2	N	-0-		154
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		154
*08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-		154

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996						
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	219	1	7313	2	N	224	372	1	32
						246	9							
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	190	1	6343	2	N	145			177
						160	9							
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2332	2	N	49	190	1	36
						54	9							
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	N	-0-			36
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	N	49			85
						54	9							
*08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	359	1	7972	2	N	221	186	1	120
						243	9							

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522						
*09	1680 N	997	-0-	-683	-0-	953	2	44	9	N	40			124
*10	1550 N	720	-0-	-830	-0-	695	2	25	9	N	23			147
*11	1710 N	493	-0-	-1217	-0-	469	2	24	9	N	22	4	8	165
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1772	2	26	9	N	24			189
*01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			189
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			189
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			189
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			189
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			189
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			189
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			189
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			189

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378						
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-			40
04	5910 X	5394	-0-	-516	-0-	5394	2			N	-0-			40
05	6107 X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			N	-0-			40
06	5910 X	2899	-0-	-3011	-0-	2899	2			N	-0-			40
07	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-			40
*08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5539	2	39	9	N	35			75

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2	N	-0-			105
04	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2	N	-0-			105
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2	N	-0-			105
06	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2	N	-0-			105
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2	N	-0-			105
08	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2	N	-0-			105

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2	N	-0-			18
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			18
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-			18
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			18
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			18
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			18

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
03	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3711	2	40 9 N	36			65
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3737	2	39 9 N	35			100
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3819	2	59 9 N	54			154
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3662	2	8 9 N	7			161
07	3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3692	2	42 9 N	38	178 1		21
*08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4437	2	48 9 N	44			65

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		-0-			28
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		-0-			28
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		-0-			28
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		-0-			28
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		-0-			28

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164				
*09	780 N	342	-0-	-438	-0-	24	1	318 2 N	-0-			52
*10	713 N	377	-0-	-336	-0-	34	1	343 2 N	-0-			52
*11	750 N	162	-0-	-588	-0-	20	1	142 2 N	-0-			52
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428 2 N	-0-			52
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516 2 N	-0-			52
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	565 2 N	98			150
						108	9					
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609 2 N	-0-			150
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749 2 N	-0-			150
*05	682 N	363	-0-	-319	-0-	13	1	350 2 N	-0-			150
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816 2 N	-0-			150
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557 2 N	-0-			150
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456 2 N	-0-			150

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
03	3596 X	3032	-0-	-564	-0-	3032	2	N	-0-			29
04	3480 X	2884	-0-	-596	-0-	2884	2	N	-0-			29
05	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2	N	-0-			29
06	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2	N	-0-			29
07	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2	N	-0-			29
*08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			29

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100		
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		50
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		50
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		50
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		50
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		50
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		50

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366		
03	4216 X	3666	-0-	-550	-0-	3655 2	11 9 N	10		87
04	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421 2		-0-		87
05	4216 X	3435	-0-	-781	-0-	3415 2	20 9 N	18		105
06	3780 X	3234	-0-	-546	-0-	3215 2	19 9 N	17		122
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 2		-0-		122
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3163 2	44 9 N	40		162

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506		
03	3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	2377 2	N	-0-		18
04	3060 X	1990	-0-	-1070	-0-	1990 2	N	-0-		18
05	2883 X	1545	-0-	-1338	-0-	1545 2	N	-0-		18
06	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1406 2	N	-0-		18
07	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	2370 2	N	-0-		18
*08	3000 N	3258	-0-	258	258	3258 2	N	-0-		18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632		
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2	N	-0-		175
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-		175
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2	N	-0-		175
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		175
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2	N	-0-		175
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		175

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516		
03	1116 N	605	-0-	-511	-0-	605 2	N	-0-		121
04	1170 N	259	-0-	-911	-0-	259 2	N	-0-		121
05	1240 N	168	-0-	-1072	-0-	168 2	N	-0-		121
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	124 2	N	-0-		121
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2	N	-0-		121
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	39 2	64 9 N	58		179

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF. 9126 - 9368				
M	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	EOM BALANCE

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FULTON 'A'			WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF. 9083 - 10290				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9271 - 9718				
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	4433	2	Y	24	58	1		31
							26	9								
04	4440 X	3794	-0-	-646	-0-	-0-	355	1	3418	2	Y	19				50
							21	9								
05	4588 X	2899	-0-	-1689	-0-	-0-	164	1	2710	2	Y	23	60	1		13
							25	9								
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	2	Y	21				34
							23	9								
07	4588 X	3872	-0-	-716	-0-	-0-	192	1	3662	2	Y	16				50
							18	9								
*08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	4807	2	Y	36	58	1		28
							40	9								

FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9074 - 10380				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	209407	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 9050 - 10308				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	217220	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 9218 - 10135				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523												
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2				-0-
04	1620	N	854	-0-	-766	-0-	854	2				-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2				-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2				-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2				-0-
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

03	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-			81
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			81
05	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-			81
06	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	2296	2	50	9	N	45			126
07	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	2240	2	13	9	N	12			138
*08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			138

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

03	9238 X	7676	-0-	-1562	-0-	233	1	7443	2	N	-0-			25
04	8370 X	7186	-0-	-1184	-0-	214	1	6972	2	N	-0-			25
05	8277 X	7094	-0-	-1183	-0-	211	1	6883	2	N	-0-			25
*06	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	206	1	6811	2	N	-0-			25
07	7874 X	7252	-0-	-622	-0-	212	1	6832	2	N	189	182	1	32
						208	9							
*08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	206	1	6778	2	N	-0-			32

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

03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4186	2	62	9	N	56	193	1	35
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3807	2	61	9	N	55			90
05	3689 X	2968	-0-	-721	-0-	2924	2	44	9	N	40			130
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53	9	N	48			178
07	3689 X	3459	-0-	-230	-0-	3411	2	48	9	N	44	182	1	40
08	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3548	2	57	9	N	52			92

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

03	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			N	-0-			160
04	3000 X	2517	-0-	-483	-0-	2517	2			N	-0-			160
05	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	2530	2			N	-0-			160
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			160
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40			200
08	2542 N	1815	-0-	-727	-0-	1815	2			N	-0-	170	1	30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HOLMES "S" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 260317	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 15220	PERF. 9341	- 10241						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 261454	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 9017	- 9789						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 261534	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 9033	- 10460						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 262441	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. N/A							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 15		RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	- 9933						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	- 9858						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #: 16		RRCID -> 262600	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8998	- 9929						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4092 X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2		N	-0-		60
04	3930 X	3315	-0-	-615	-0-	3315	2		N	-0-		60
05	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	3533	2		N	-0-		60
06	3450 X	3302	-0-	-148	-0-	3280	2	22 9	N	20		80
07	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2		N	-0-		80
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-		80

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 9076 - 9832	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	271279	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 9119 - 10501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271859	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 9295 - 10064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9090 - 10100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		5	RRCID ->	273885	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9266 - 9823	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER)		06479 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY		881167										
VERA KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	195625	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13153 - 13163	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936										
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9109 - 9463	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M	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
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			128
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			128
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			128
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72			200
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	14	179	1	35
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			35

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-			118
04	570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-			118
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	440	2	100	9	N	91	176	1	33
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	474	2	44	9	N	40			73
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			73
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			73

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

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
03	806 N	543	-0-	-263	-0-	521	2	22	9	Y	20			130
04	780 N	524	-0-	-256	-0-	507	2	17	9	Y	15			145
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-			145
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			145
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			145
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			145

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

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
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-			20
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-			20
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			20
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			20
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			20
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	48	-0-	-1932	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC		676024										
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 8415 - 8420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
HARVEY, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8278 - 9094		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8408 - 8412		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8256 - 8260		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 8289 - 8295		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #:	3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196 PERF. 8002 - 9161		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4952	-0-	4952	9147	4952	3	N	-0-		-0-
04	12023	4748	-0-	-7275	1872	4748	3	N	-0-		-0-
05	6386	4916	-0-	-1470	402	4916	3	N	-0-		-0-
06	5574 R	5172	-0-	-402	-0-	5172	3	N	-0-		-0-
07	5849 R	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3	N	-0-		-0-
08	4960 #	4442	-0-	-518	-0-	4442	3	N	-0-		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

03	5611 #	1529	-0-	-4082	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
04	5430 #	1261	-0-	-4169	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
05	5611 #	1148	-0-	-4463	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
06	2880 #	463	-0-	-2417	-0-	463	2	N	-0-		-0-
07	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-		-0-
*08	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

03	65255 X	63659	-0-	-1596	-0-	63659	2	N	-0-		-0-
04	65814 X	65814	-0-	-0-	-0-	65814	2	N	-0-		-0-
05	66185 X	66185	-0-	-0-	-0-	66185	2	N	-0-		-0-
06	61620 X	60075	-0-	-1545	-0-	60075	2	N	-0-		-0-
07	68014 X	61246	-0-	-6768	-0-	61246	2	N	-0-		-0-
08	67704 X	59530	-0-	-8174	-0-	59530	2	N	-0-		-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

03	31310 X	30328	-0-	-982	-0-	30328	2	N	-0-		-0-
04	30090 X	29261	-0-	-829	-0-	29261	2	N	-0-		-0-
05	30876 X	30081	-0-	-795	-0-	30081	2	N	-0-		-0-
06	29610 X	28569	-0-	-1041	-0-	28569	2	N	-0-		-0-
07	30597 X	29552	-0-	-1045	-0-	29552	2	N	-0-		-0-
08	30194 X	29179	-0-	-1015	-0-	29179	2	N	-0-		-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
 RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

03	DLQ G-10	40419	-0-	40419	79607	2773	1	N	-0-		-0-
04	118151 X	38544	-0-	-79607	-0-	2700	1	N	-0-		-0-
05	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	2782	1	N	-0-		-0-
06	37020 X	18928	-0-	-18092	-0-	1866	1	N	-0-		-0-
07	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	2786	1	N	-0-		-0-
08	38254 X	37216	-0-	-1038	-0-	2790	1	N	-0-		-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

03	DLQ G-10	13108	-0-	13108	28015	1653	1	N	-0-		-0-
04	41691 X	13676	-0-	-28015	-0-	1906	1	N	-0-		-0-
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	1866	1	N	-0-		-0-
06	16410 X	859	-0-	-15551	-0-	199	1	N	-0-		-0-
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06		720 X	310	-0-	-410	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07		744 X	105	-0-	-639	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255															
03	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	-0-	8473	4058	2		N	-0-			-0-
04		13170 X	4697	-0-	-8473	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
06		4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
07		4898 X	4114	-0-	-784	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
08		4867 X	3543	-0-	-1324	-0-	3543	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766															
03		5642 X	3941	-0-	-1701	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
04		4980 X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
06		3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
*08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104 BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372															
03	DLQ	G-10	29367	-0-	29367	-0-	58683	1749	1	27258	2	N	-0-		-0-
								360	4						
04		89476 X	30793	-0-	-58683	-0-	1815	1	28066	2	N	1	1 8		-0-
								911	4						
05		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	2286	1	26923	2	N	-0-			-0-
06		31410 X	30192	-0-	-1218	-0-	1563	1	28372	2	N	-0-			-0-
								257	4						
07		32457 X	27865	-0-	-4592	-0-	1600	1	25515	2	N	-0-			-0-
								750	4						
08		31806 X	28419	-0-	-3387	-0-	1234	1	27185	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190															
03		2077 X	1778	-0-	-299	-0-	234	1	1544	2	N	-0-			-0-
04		2040 X	1837	-0-	-203	-0-	246	1	1591	2	N	-0-			-0-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	261	1	1857	2	N	-0-			-0-
06		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1854	2	N	-0-			-0-
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	275	1	1887	2	N	-0-			-0-
08		2108 X	2051	-0-	-57	-0-	237	1	1814	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104																	
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	445	1	2907	2	N	-0-					-0-
04		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	511	1	3267	2	N	1	1	8			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	422	1	2965	2	N	-0-					-0-
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	391	1	2762	2	N	-0-					-0-
07		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	479	1	3247	2	N	-0-					-0-
*08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	354	1	2678	2	N	-0-					-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750																	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
*08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																	
03		DLQ G-10	66004	-0-	66004	126448	5881	1	60120	2	N	3	3	8			-0-
04		188918 X	62470	-0-	-126448	-0-	5685	1	56784	2	N	1	1	8			-0-
05		63623 X	63623	-0-	-0-	-0-	5357	1	58265	2	N	1	1	8			-0-
06		64860 X	59234	-0-	-5626	-0-	5637	1	53597	2	N	-0-					-0-
07		66929 X	62279	-0-	-4650	-0-	6090	1	56188	2	N	1	1	8			-0-
*08		65999 X	59100	-0-	-6899	-0-	5167	1	53932	2	N	1	1	8			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350																	
03		41 X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04		32 X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05		47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
06		46 X	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08		62 X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095																	
03		961 X	767	-0-	-194	-0-	101	1	666	2	N	-0-					-0-
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	899	2	N	-0-					-0-
05		1147 X	1135	-0-	-12	-0-	139	1	996	2	N	-0-					-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	-0-					-0-
07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					-0-
08		1147 X	1091	-0-	-56	-0-	126	1	965	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104														
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	53294	-0-	53294	104922	3477 1	49814 2	2	N	3	3	8	-0-
04	158982	X	54060	-0-	-104922	-0-	3562 3	50497 2	1	N	1	1	8	-0-
05	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	3216 1	53031 2	2	N	-0-			-0-
06	55320	X	49089	-0-	-6231	-0-	2785 1	46304 2	2	N	-0-			-0-
07	57164	X	51102	-0-	-6062	-0-	3240 1	47861 2	2	N	1	1	8	-0-
08	51801	X	48315	-0-	-3486	-0-	2298 1	46017 2	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720														
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554														
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136 1	2885 2	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1712	-0-	-568	-0-	77 1	1635 2	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	91 1	1934 2	2	N	-0-			-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	137 1	2907 2	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2014 - P&A 06/18/14														

SM ENERGY COMPANY 788997														
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358														
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	106 1	1105 2	2	Y	-0-			28
04	1260	N	955	-0-	-305	-0-	68 1	886 2	2	Y	1	1	1	28
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	75 1	1047 2	2	Y	1			29
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	97 1	1207 2	2	Y	1	2	1	28
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92 1	1088 2	2	Y	-0-			28
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	91 1	1065 2	2	Y	-0-			28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY WILSON		//CONT.// 10974 100 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2364	2	Y	-0-			19
04	2430 N	2081	-0-	-349	-0-	149	1	1931	2	Y	1	1	1	19
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2171	2	Y	2			21
06	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	180	1	2246	2	Y	3	4	1	20
07	2139 N	1846	-0-	-293	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-			20
08	2325 N	1680	-0-	-645	-0-	132	1	1548	2	Y	-0-			20

WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280					
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	Y	-0-			24
04	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	1	24
05	1891 N	1265	-0-	-626	-0-	85	1	1179	2	Y	1			25
06	1800 N	1284	-0-	-516	-0-	95	1	1188	2	Y	1	2	1	24
07	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-			24
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-			24

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250					
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1151	2	Y	-0-			13
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	77	1	1000	2	Y	1	1	1	13
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1202	2	Y	1			14
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	2	Y	1	2	1	13
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	Y	-0-			13
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-			13

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196					
03	4030 X	2523	-0-	-1507	-0-	220	1	2303	2	N	-0-			46
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	266	1	3455	2	N	2	2	1	46
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	261	1	3623	2	N	4			50
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	281	1	3512	2	N	3	6	1	47
07	3844 X	3515	-0-	-329	-0-	274	1	3241	2	N	-0-			47
08	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	293	1	3436	2	N	-0-			47

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160					
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	179	1	1875	2	N	-0-			23
04	1290 X	198	-0-	-1092	-0-	14	1	184	2	N	-0-			23
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			23
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	535	1	6675	2	N	7	4	1	26
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	315	1	3720	2	N	-0-			26
*08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	N	-0-			25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	Y	-0-				20
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1481	2	Y	1	1	1		20
05	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	94	1	1306	2	Y	1				21
06	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	128	1	1601	2	Y	1	2	1		20
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	151	1	1781	2	Y	-0-				20
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-				20

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205					
03	1891 X	1533	-0-	-358	-0-	134	1	1399	2	N	-0-				23
04	2100 X	1603	-0-	-497	-0-	114	1	1488	2	N	1	1	1		23
05	2883 N	2013	-0-	-870	-0-	135	1	1876	2	N	2				25
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	134	1	1672	2	N	12	3	1		34
07	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	105	1	1237	2	N	-0-				34
08	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	138	1	1615	2	N	-0-				34

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230					
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	Y	-0-				4
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	31	25	1		10
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	1				11
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	Y	1	2	1		10
07	1550 N	127	-0-	-1423	-0-	10	1	117	2	Y	-0-				10
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-				10

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
03	T. A.	1395	-0-	1395	1395	122	1	1273	2	N	-0-				27
04	T. A.	2639	-0-	2639	4034	188	1	2449	2	N	2	1	1	1 8	27
05	T. A.	2537	-0-	2537	6571	170	1	2365	2	N	2				29
06	8685 X	2114	-0-	-6571	-0-	157	1	1955	2	N	2	4	1		27
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	175	1	2070	2	N	-0-				27
08	2728 X	2078	-0-	-650	-0-	163	1	1915	2	N	-0-				27

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420					
03	899 N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	2	N	-0-				53
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	48	1	621	2	N	-0-				53
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	47	1	659	2	N	-0-				53
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	1	1	1		53
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	47	1	556	2	N	-0-				53
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	2	N	-0-				53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY WILSON		//CONT.// 10974 100 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	5766 X	3347	-0-	-2419	-0-	292	1	3055	2	N	-0-	62	1	29
04	5580 X	2443	-0-	-3137	-0-	174	1	2268	2	N	-0-	1	2	28
05	4991 X	4407	-0-	-584	-0-	296	1	4107	2	N	-0-	4		32
06	4830 X	581	-0-	-4249	-0-	41	1	517	2	N	-0-	21	5	48
07	4216 X	3036	-0-	-1180	-0-	237	1	2799	2	N	-0-			48
*08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	369	1	4331	2	N	-0-			48

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
03	2976 X	1498	-0-	-1478	-0-	131	1	1367	2	N	-0-			2
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	275	1	3573	2	N	-0-	3	2	3
05	3813 X	3097	-0-	-716	-0-	208	1	2887	2	N	-0-	2		5
06	3690 X	1233	-0-	-2457	-0-	91	1	1140	2	N	-0-	2	4	3
07	3968 X	3474	-0-	-494	-0-	271	1	3203	2	N	-0-			3
08	3751 X	1175	-0-	-2576	-0-	92	1	1083	2	N	-0-			3

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253					
03	651 N	305	-0-	-346	-0-	27	1	278	2	N	-0-			19
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-			19
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			19
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	2	N	-0-			19
*07	465 N	168	-0-	-297	-0-	12	1	156	2	N	-0-			19
08	465 X	396	-0-	-69	-0-	31	1	365	2	N	-0-			19

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268					
03	1953 X	921	-0-	-1032	-0-	80	1	841	2	Y	-0-			29
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1868	2	Y	-0-	11	1	39
05	1705 X	989	-0-	-716	-0-	66	1	922	2	Y	-0-	1		40
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	-0-	1	2	39
07	2077 X	1187	-0-	-890	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-			39
08	2077 X	1553	-0-	-524	-0-	120	1	1411	2	Y	-0-	20		59

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200					
03	3751 X	1021	-0-	-2730	-0-	89	1	929	2	Y	-0-	3	3	2
04	1440 X	404	-0-	-1036	-0-	29	1	375	2	Y	-0-			2
05	992 X	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-			2
06	990 X	377	-0-	-613	-0-	28	1	348	2	Y	-0-	1	1	2
07	1023 X	234	-0-	-789	-0-	18	1	216	2	Y	-0-			2
08	1023 X	665	-0-	-358	-0-	52	1	613	2	Y	-0-			2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1054 N	127	-0-	-927	-0-	11	1	116	2	N	-0-			45
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	1	45
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1321	2	N	2			47
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-	2	1	45
07	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	78	1	922	2	N	-0-			45
08	1426 X	1056	-0-	-370	-0-	83	1	973	2	N	-0-			45

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762					
03	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	309	1	3233	2	N	-0-			16
04	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	237	1	3082	2	N	2	2	1	16
05	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	231	1	3206	2	N	3			19
06	3420 X	3125	-0-	-295	-0-	232	1	2891	2	N	2	5	1	16
07	3534 X	1663	-0-	-1871	-0-	130	1	1533	2	N	-0-			16
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	284	1	3338	2	N	-0-			16

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322					
03	2201 X	1964	-0-	-237	-0-	171	1	1793	2	N	-0-			39
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	163	1	2113	2	N	1	1	1	39
05	2201 X	2069	-0-	-132	-0-	139	1	1928	2	N	2			41
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	159	1	1984	2	N	2	3	1	40
07	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	164	1	1931	2	N	-0-			40
08	2077 N	1513	-0-	-564	-0-	119	1	1394	2	N	-0-			40

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246					
03	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	133	1	1396	2	N	-0-			38
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	188	1	2449	2	N	2	2	1	38
05	2356 X	1787	-0-	-569	-0-	120	1	1665	2	N	2			40
06	2280 X	1751	-0-	-529	-0-	130	1	1620	2	N	1	3	1	38
07	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	162	1	1913	2	N	-0-			38
08	2728 X	1461	-0-	-1267	-0-	115	1	1346	2	N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WILSON "V"		WELL #: 1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270		
03	434 N	195	-0-	-239	-0-	5	1	189	2	Y	1			26
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	5	1	187	2	Y	1			27
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	5	1	187	2	Y	1			28
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	20	1	10
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			10
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	1			11

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	6 1	220 2	Y	1				18
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	7 1	249 2	Y	1				19
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8 1	289 2	Y	2				21
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	212 2	Y	2	15	1		8
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	7 1	252 2	Y	-0-				8
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	8 1	281 2	Y	1				9
						1 9							

WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290		
03	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	54 1	2124 2	Y	13				188
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	14 9	2242 2	Y	7	1	8		194
05	2449 X	1845	-0-	-604	-0-	8 9	1785 2	Y	10	1	8		203
06	2340 X	2307	-0-	-33	-0-	49 1	2226 2	Y	17	142	1	1 8	77
07	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	11 9	2048 2	Y	2				79
08	2387 X	2302	-0-	-85	-0-	62 1	2225 2	Y	10				89
						19 9							
						54 1							
						2 9							
						66 1							
						11 9							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 2	Y	-0-				10
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-				10
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	Y	-0-				10
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-				10
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	6 1	105 2	Y	-0-				10
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-				10

BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394		
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	72 1	1344 2	Y	-0-				28
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	79 1	1544 2	Y	-0-				28
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78 1	1473 2	Y	-0-				28
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	77 1	1445 2	Y	-0-				28
07	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	82 1	1438 2	Y	-0-				28
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	Y	-0-				28

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711		COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60

BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-
08		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2		Y	-0-	-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	2	Y	-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-
*08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842 - 9518
03		1488 N	1340	-0-	-148	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-
04		1440 N	1305	-0-	-135	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-
06		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-
07		1364 N	913	-0-	-451	-0-	49	1	864	2	Y	-0-
*08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY				788997								
WILSON		WELL #:		14	RRCID ->	268537	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	6616 - 6739
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		4830	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
05		4991	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-
06		4830	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
*07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553 -	6696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	29981	-0-	29981	156198	2602	1	27235	2	Y	131	181	1		204
04	0 W	24704	-0-	24704	180902	1755	1	22824	2	Y	114	196	1		122
05	0 W	22887	-0-	22887	203789	1530	1	21256	2	Y	92				214
06	237385	20548	-0-	-216837	-0-	1516	1	18919	2	Y	103	215	1		102
07	7750	18708	-0-	10958	10958	1460	1	17247	2	Y	1				103
08	7750	15133	-0-	7383	18341	1188	1	13945	2	Y	-0-				83
WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 -	6614		
04	2750	8859	-0-	6109	6109	587	1	8232	2	N	36	24	1		12
05	7750	12592	-0-	4842	10951	845	1	11735	2	N	11				23
06	7500	9402	-0-	1902	12853	697	1	8695	2	N	9	18	1		14
07	7750	7335	-0-	-415	12438	573	1	6762	2	N	-0-				14
08	7750	5088	-0-	-2662	9776	399	1	4689	2	N	-0-				14
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 -	6348		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY				788997											
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 -	5882		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 -	11034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		10974 800 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220					
03	3255 X	933	-0-	-2322	-0-	51	1	882	2	Y	-0-			12
04	1920 X	956	-0-	-964	-0-	43	1	913	2	Y	-0-			12
05	1457 X	551	-0-	-906	-0-	19	1	532	2	Y	-0-			12
06	1170 X	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			12
07	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	11	23	1	-0-
						12	9							
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226					
03	INC G-10	246	-0-	246	467	13	1	233	2	Y	-0-			17
04	719 N	252	-0-	-467	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			17
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			17
06	240 N	41	-0-	-199	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			17
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	16	33	1	-0-
						18	9							
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124					
03	11191 X	3050	-0-	-8141	-0-	165	1	2885	2	Y	-0-			33
04	7380 X	3126	-0-	-4254	-0-	141	1	2985	2	Y	-0-			33
05	6882 X	1287	-0-	-5595	-0-	43	1	1244	2	Y	-0-			33
06	4710 X	30	-0-	-4680	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			33
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	274	1	3409	2	Y	33	66	1	-0-
						36	9							
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	Y	-0-			-0-
SM ENERGY COMPANY WHITE		788997 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925					
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-			26
04	1170 N	991	-0-	-179	-0-	71	1	919	2	Y	1	1	1	26
						1	9							
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	Y	1			27
						1	9							
06	1080 N	802	-0-	-278	-0-	59	1	742	2	Y	1	2	1	26
						1	9							
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	71	1	840	2	Y	-0-			26
08	1364 N	170	-0-	-1194	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			26

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WILSON		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	Y	-0-			23
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	2	2	1	23
05	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	220	1	3051	2	Y	3			26
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	3	5	1	24
07	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	253	1	2984	2	Y	-0-			24
08	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	242	1	2842	2	Y	-0-			24

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6876 - 6904				
03	1209 N	664	-0-	-545	-0-	58	1	606	2	N	-0-			52
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			52
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			52
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			52
*07	3100 N	7759	-0-	4659	-0-	606	1	7153	2	N	-0-			52
08	T. A.	22936	-0-	22936	-0-	1796	1	21095	2	N	41			93

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398				
03	2790 X	2112	-0-	-678	-0-	184	1	1928	2	Y	-0-			1
04	2700 X	1804	-0-	-896	-0-	129	1	1674	2	Y	1	1	1	1
05	2356 N	1688	-0-	-668	-0-	113	1	1574	2	Y	1			2
06	2040 N	1443	-0-	-597	-0-	107	1	1334	2	Y	2	3	1	1
07	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	112	1	1318	2	Y	-0-			1
08	1674 N	1058	-0-	-616	-0-	83	1	975	2	Y	-0-			1

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7078 - 7139				
03	7378 X	1861	-0-	-5517	-0-	162	1	1699	2	N	-0-			66
04	7320 X	4026	-0-	-3294	-0-	287	1	3737	2	N	2	3	1	65
05	7564 X	5384	-0-	-2180	-0-	361	1	5017	2	N	5			70
06	7320 X	4650	-0-	-2670	-0-	345	1	4301	2	N	4	8	1	66
07	4154 X	2476	-0-	-1678	-0-	193	1	2283	2	N	-0-			66
08	5270 X	24	-0-	-5246	-0-	2	1	22	2	N	-0-			66

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	870 X	100	-0-	-770	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 X	16	-0-	-1244	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 179493		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6782 - 6848						
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	176	1	1838	2	Y	2	2	8			16
						2	9									
04	1440 X	725	-0-	-715	-0-	147	1	578	2	Y	-0-	16	1			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2014														

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210						
03	1271 X	240	-0-	-1031	-0-	21	1	219	2	Y	-0-					15
04	900 X	304	-0-	-596	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					15
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					15
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
*08	3100 N	3545	-0-	445	445	278	1	3267	2	Y	-0-					15

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416						
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	5	5	8			31
						6	9									
04	3000 N	15459	-0-	12459	12459	1103	1	14346	2	N	9	7	1			33
						10	9									
05	3100 N	12490	-0-	9390	21849	838	1	11640	2	N	11					44
						12	9									
06	3000 N	9380	-0-	6380	28229	695	1	8675	2	N	9	19	1			34
						10	9									
07	35754 X	7525	-0-	-28229	-0-	587	1	6938	2	N	-0-					34
08	15469 X	6860	-0-	-8609	-0-	538	1	6322	2	N	-0-					34

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146						
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	484	1	5068	2	N	-0-					20
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	449	1	5836	2	N	4	4	1			20
						4	9									
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	430	1	5975	2	N	6					26
						7	9									
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	2	N	5	10	1			21
						6	9									
07	6510 X	6299	-0-	-211	-0-	492	1	5807	2	N	-0-					21
08	6510 X	4864	-0-	-1646	-0-	382	1	4482	2	N	-0-					21

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WHITE		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	1160	-0-	1160	1178	101	1	1059	2	N	-0-				1
04	T. A.	3069	-0-	3069	4247	219	1	2848	2	N	2	1	1		2
05	T. A.	3799	-0-	3799	8046	255	1	3541	2	N	3				5
06	11536 X	3490	-0-	-8046	-0-	259	1	3228	2	N	3	6	1		2
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	264	1	3117	2	N	-0-				2
08	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	248	1	2916	2	N	-0-				2

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 232323		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044					
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	141	1	1476	2	N	-0-				99
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				99
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				99
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	N	128	167	1		60
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	141	9	3841	2	N	-0-				60
08	T. A.	3466	-0-	3466	3466	258	1	3030	2	N	162	157	1		64
						178	9								

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084					
03	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	222	1	2319	2	N	34	91	1		34
04	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	191	1	2478	2	N	2	2	1		34
05	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	177	1	2454	2	N	3				37
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	178	1	2222	2	N	2	4	1		35
*07	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	187	1	2211	2	N	-0-				35
08	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	178	1	2087	2	N	-0-				35

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7090 - 7114					
03	T. A.	4	-0-	4	10	1	1	3	2	N	-0-				31
04	T. A.	43	-0-	43	53	3	1	40	2	N	-0-				31
05	T. A.	2	-0-	2	55	1	1	1	2	N	-0-				31
06	T. A.	2	-0-	2	57	1	1	1	2	N	-0-				31
*07	T. A.	2	-0-	2	59	1	1	1	2	N	-0-				31
08	T. A.	2	-0-	2	61	1	1	1	2	N	-0-				31

WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 6938 - 7086					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	673					N	-0-				5
04	PRTL PLG	578	-0-	578	1251	41	1	537	2	N	-0-				5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-				5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-				5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-				5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-				5

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 7180					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176709	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 7186					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 8002					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 6-C	RRCID -> 178525	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 6834	- 6840					
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y		-0-			-0-
06		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y		-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 6872	- 6876					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6900	- 6906					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336								
CORBY		WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
MARSHALL "A"		WELL #:	5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL "A"		1 X		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.14750 - 15200	
03	DLQ G-10	10308	-0-	10308	19513	10308	2	N	-0-	-0-	
04	29642 X	10129	-0-	-19513	-0-	10129	2	N	-0-	-0-	
05	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2	N	-0-	-0-	
06	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2	N	-0-	-0-	
07	10478 X	10213	-0-	-265	-0-	10213	2	N	-0-	-0-	
08	10509 X	10427	-0-	-82	-0-	10427	2	N	-0-	-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
DUBOIS		WELL #:	1	RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15420 - 15228
03	INC G-10	3610	-0-	3610	8510	3610	2	N	-0-	-0-
04	11033 X	2523	-0-	-8510	-0-	2523	2	N	-0-	-0-
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-
06	6120 X	3471	-0-	-2649	-0-	3471	2	N	-0-	-0-
07	5425 X	3327	-0-	-2098	-0-	3327	2	N	-0-	-0-
08	3596 X	2571	-0-	-1025	-0-	2571	2	N	-0-	-0-

UNDERWOOD		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15278 - 15453	
03	21638 X	17869	-0-	-3769	-0-	17869	2	N	-0-	-0-	
04	21690 X	16771	-0-	-4919	-0-	16771	2	N	-0-	-0-	
05	22413 X	16692	-0-	-5721	-0-	16692	2	N	-0-	-0-	
06	21690 X	16663	-0-	-5027	-0-	16663	2	N	-0-	-0-	
07	22134 X	13404	-0-	-8730	-0-	13404	2	N	-0-	-0-	
08	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			N	-0-	-0-	

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CORBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454
03	DLQ G-10	13090	-0-	13090	15304	13090	2	N	-0-	-0-
04	21636 X	6332	-0-	-15304	-0-	6332	2	N	-0-	-0-
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-	-0-
06	12660 X	3062	-0-	-9598	-0-	3062	2	N	-0-	-0-
07	13082 X	5957	-0-	-7125	-0-	5957	2	N	-0-	-0-
08	13082 X	7055	-0-	-6027	-0-	7055	2	N	-0-	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8742 X	8307	-0-	-435	-0-	8307 2		N	-0-			-0-
04	8640 X	7891	-0-	-749	-0-	7891 2		N	-0-			-0-
05	8928 X	8394	-0-	-534	-0-	8394 2		N	-0-			-0-
06	8640 X	6893	-0-	-1747	-0-	6893 2		N	-0-			-0-
07	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	8057 2		N	-0-			-0-
*08	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

03	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15717 2		N	-0-			-0-
04	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	13306 2		N	-0-			-0-
05	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 2		N	-0-			-0-
06	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381 2		N	-0-			-0-
07	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320 2		N	-0-			-0-
*08	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	12004 2		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

03	DLQ G-10	20285	-0-	20285	39827	20285 2		N	-0-			-0-
04	57134 X	17307	-0-	-39827	-0-	17307 2		N	-0-			-0-
05	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	18943 2		N	-0-			-0-
06	20940 X	15870	-0-	-5070	-0-	15870 2		N	-0-			-0-
07	21638 X	19153	-0-	-2485	-0-	19153 2		N	-0-			-0-
08	20274 X	19603	-0-	-671	-0-	19603 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

03	DLQ G-10	30682	-0-	30682	57655	30682 2		N	-0-			-0-
04	86140 X	28485	-0-	-57655	-0-	28485 2		N	-0-			-0-
05	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	30839 2		N	-0-			-0-
06	29700 X	25395	-0-	-4305	-0-	25395 2		N	-0-			-0-
07	30690 X	30162	-0-	-528	-0-	30162 2		N	-0-			-0-
08	30845 X	29123	-0-	-1722	-0-	29123 2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
 JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

03	DLQ G-10	7675	-0-	7675	14343	7675 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7479	-0-	7479	21822	7479 2		N	-0-			-0-
05	30727 X	8905	-0-	-21822	-0-	8905 2		N	-0-			-0-
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312 2		N	-0-			-0-
07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513 2		N	-0-			-0-
08	8897 X	8532	-0-	-365	-0-	8532 2		N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024														
JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400								
03	14322 X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
05	14322 X	13314	-0-	-1008	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	13410 X	11943	-0-	-1467	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	13919 X	12490	-0-	-1429	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	12462 X	12107	-0-	-355	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA)		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554								
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478								
03	20150 X	14796	-0-	-5354	-0-	14479	3	317	9	N	288					398
04	19500 X	17416	-0-	-2084	-0-	17073	3	343	9	N	312	378	1			332
05	20150 X	16895	-0-	-3255	-0-	16634	3	261	9	N	237	196	1			373
06	18390 X	16631	-0-	-1759	-0-	16327	2	304	9	N	276	372	1			277
07	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	18621	3	344	9	N	313	370	1			220
08	14725 X	7789	-0-	-6936	-0-	7628	3	161	9	N	146					366

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682								
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3654	2	110	9	Y	100					160
04	3390 X	1542	-0-	-1848	-0-	1454	2	88	9	Y	80	183	1			57
05	4495 X	578	-0-	-3917	-0-	542	2	36	9	Y	33					90
06	4350 X	700	-0-	-3650	-0-	691	2	9	9	Y	8					98
07	4495 X	442	-0-	-4053	-0-	434	2	8	9	Y	7					105
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3201	2	57	9	Y	52					157

CORBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433								
03	1457 N	165	-0-	-1292	-0-	153	2	12	9	Y	11					207
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13	9	Y	12					219
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	2	43	9	Y	39					258
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	Y	17	177	1			98
07	1395 N	341	-0-	-1054	-0-	332	2	9	9	Y	8					106
08	1550 N	576	-0-	-974	-0-	573	2	3	9	Y	3					109

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			69

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 SDG OPERATING COMPANY, LLC 740176
 FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378

03	5332 #	5054	-0-	-278	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
04	5160 #	5055	-0-	-105	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
06	5010 #	4741	-0-	-269	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
07	5239 #	4645	-0-	-594	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	5363	4283	-0-	-1080	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LATHROP, A. D. 488235
 MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N		RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6058 - 6105
03	2015 #	1018	-0-	-997	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
04	1860 #	1715	-0-	-145	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
05	1922 #	1683	-0-	-239	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
*06	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-		-0-
*07	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, O. K.		WELL #: 1		RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145 - 6190
03	899 N	474	-0-	-425	-0-	474	2	N	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465						CNTY: LEON			
PRICE		WELL #: 1		RRCID ->	217714	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	6146 - 6150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P&A 04/16/14											

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #: 1		RRCID ->	247910	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	6192 - 6200
03	DLQ G-10	10912	-0-	10912	19369	10865	2	47 9	N	43	1 8
04	11844	10059	-0-	-1785	17584	10047	2	12 9	N	11	2 8
05	17484	9991	-0-	-7493	10091	9958	2	33 9	N	30	1 8
06	19600	9509	-0-	-10091	-0-	9450	2	59 9	N	54	162 1
07	10912 #	9669	-0-	-1243	-0-	9617	2	52 9	N	47	
08	10912 #	9531	-0-	-1381	-0-	9510	2	21 9	N	19	1 8

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
TAYLOR, O. K.		WELL #: 2		RRCID ->	039876	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5874 - 5884
03	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2	N	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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
03	930 N	497	-0-	-433	-0-	497	2	N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.//		13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LETT GROUP INC				497850								
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 015401	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 6052	PERF. 5907 - 5911					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 015403	COMPL. DATE 02/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5929 - 5939					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982	TOTAL DEPTH 13197	PERF.13063 - 13092					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12896 - 13376					
03	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	238 1	3347 2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3674	-0-	-286	-0-	356 1	3318 2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3186	-0-	-906	-0-	323 1	2863 2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	384 1	2844 2	N	-0-			-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	344 1	3450 2	N	1	1 8		-0-
08	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	378 1	2986 2	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12508 - 12750					
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT)		//CONT.//		13621 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2	Y	4			45
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	4 9						45
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	189 2	Y	-0-			56
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	150 2	12 9	Y	11			4
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 1	279 2	Y	6	58 1		6
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7 9						4
						2 2			-0-			6
						2 1	327 2	Y	2			
						2 9						

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF.	9225 - 14254
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 1	260 2	Y	6			68
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	7 9						68
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	1 1	270 2	Y	-0-			79
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	153 2	13 9	Y	12	1 8		7
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	3 1	464 2	Y	9	81 1		7
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10 9						10
						1 2			-0-			
						3 1	533 2	Y	3			
						3 9						

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
*08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854 2		Y	-0-			-0-
04	8520 X	7631	-0-	-889	-0-	7631 2		Y	-0-			-0-
05	9083 X	7953	-0-	-1130	-0-	7953 2		Y	-0-			-0-
06	8790 X	6847	-0-	-1943	-0-	6847 2		Y	-0-			-0-
07	9083 X	7370	-0-	-1713	-0-	7370 2		Y	-0-			-0-
08	7502 X	6990	-0-	-512	-0-	6990 2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307 2		Y	-0-			-0-
04	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012 2		Y	-0-			-0-
05	15252 X	13965	-0-	-1287	-0-	13965 2		Y	-0-			-0-
06	14760 X	12867	-0-	-1893	-0-	12867 2		Y	-0-			-0-
07	15252 X	12485	-0-	-2767	-0-	12485 2		Y	-0-			-0-
08	14477 X	12629	-0-	-1848	-0-	12629 2		Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
ORBIT EXPLORATION LLC		625548								
S. W. UNIVERSITY		WELL #:	1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404 PERF.16710 - 17348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER (WOODBINE)		14009 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305								
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:	1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429 PERF. 6306 - 6346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)		14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500 PERF.10317 - 10393	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		43
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3627 X	3817	-0-	190 B	-52362	3817 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2425	-0-	-1085 B	-52362	2425 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	1765	-0-	-1862 B	-52362	1765 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	1704	-0-	-1806 B	-52362	1704 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3124	-0-	-503 B	-52362	3124 2	N	-0-		-0-
08	2511 X	4036	-0-	1525 B	-50837	4036 2	N	-0-		-0-

LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		251694		06/12/2009		14420		11406 - 13834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2759 N	2695	-0-	-64 B	-20875	2695 2	N	-0-		-0-	
04	2610 N	2592	-0-	-18 B	-20875	2592 2	N	-0-		-0-	
05	2728 N	2608	-0-	-120 B	-20875	2608 2	N	-0-		-0-	
06	2610 N	2491	-0-	-119 B	-20875	2491 2	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2489	-0-	-177 B	-20875	2489 2	N	-0-		-0-	
08	2604 N	2491	-0-	-113 B	-20875	2491 2	N	-0-		-0-	

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		252028		06/13/2009		13750		11442 - 13562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	4247 X	4083	-0-	-164 B	-10705	4083 2	N	-0-		-0-	
04	4140 X	3670	-0-	-470 B	-10705	3670 2	N	-0-		-0-	
05	4278 X	2320	-0-	-1958 B	-10705	2320 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	4156	-0-	16 B	-10689	4156 2	N	-0-		-0-	
07	4216 X	5817	-0-	1601 B	-9088	5817 2	N	-0-		-0-	
08	3875 X	4505	-0-	630 B	-8458	4505 2	N	-0-		-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
08	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
03	3844 X	471	-0-	-3373 B	-352875	471 2	N	-0-		-0-
04	3420 X	446	-0-	-2974 B	-352875	446 2	N	-0-		-0-
05	2263 X	475	-0-	-1788 B	-352875	475 2	N	-0-		-0-
06	1410 X	551	-0-	-859 B	-352875	551 2	N	-0-		-0-
07	1054 X	537	-0-	-517 B	-352875	537 2	N	-0-		-0-
08	434 N	1201	-0-	767 B	-352108	1201 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
03	3038 X	2615	-0-	-423 B	-9466	2615 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2665	-0-	-275 B	-9466	2665 2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2633	-0-	-188 B	-9466	2633 2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2519	-0-	-211 B	-9466	2519 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2657	-0-	-164 B	-9466	2657 2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2546	-0-	-89 B	-9466	2546 2	N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
03	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1158	-0-	-552 B	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
*08	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-		-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410		
03	589 N	378	-0-	-211 B	-38324	378 2	N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59 B	-38324	421 2	N	-0-		-0-
05	403 N	488	-0-	85 B	-38239	488 2	N	-0-		-0-
06	360 N	334	-0-	-26 B	-38239	334 2	N	-0-		-0-
07	434 N	725	-0-	291 B	-37948	725 2	N	-0-		-0-
08	496 N	588	-0-	92 B	-37856	588 2	N	-0-		-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486		
03	2232 N	1884	-0-	-348 B	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1650	-0-	-330 B	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1511	-0-	-597 B	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1083	-0-	-747 B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
03	2976 X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2485	-0-	-395 B	-0-	2485 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2616	-0-	-267 B	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2425	-0-	-305 B	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2509	-0-	-281 B	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
08	2573 N	2301	-0-	-272 B	-0-	2301 2	N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2387 N	2299	-0-	-88 B	-1442	2299	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2045	-0-	-235 B	-1442	2045	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	2272	-0-	257 B	-1185	2272	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2070	-0-	-150 B	-1185	2070	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2204	-0-	96 B	-1089	2204	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2194	-0-	-7 B	-1089	2194	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644				
03	1581 N	895	-0-	-686 B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	610	-0-	-680 B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	182	-0-	-996 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	870 N	630	-0-	-240 B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	620 N	253	-0-	-367 B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
*08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910				
03	3224 X	2529	-0-	-695 B	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2327	-0-	-793 B	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2700	-0-	-28 B	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2178	-0-	-282 B	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2367	-0-	-20 B	-0-	2367	2	N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552				
03	2046 N	1495	-0-	-551 B	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
04	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
07	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	1693	-0-	-539 B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110				
03	6386 X	5905	-0-	-481 B	-0-	5905	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5895	-0-	-285 B	-0-	5895	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	6320	-0-	-66 B	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
06	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2	N	-0-			-0-
07	6502 X	6502	-0-	-0- B	-0-	6502	2	N	-0-			-0-
*08	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	6299	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)																	
MARATHON OIL COMPANY																	
HULSEY ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)																	
GOLDSTON OIL CORPORATION																	
CARTER-BLOXOM UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549																	
03		31744 X	8534	-0-	-23210	-0-	198	1	8319	3	N	15	1	8			89
04		30540 X	28665	-0-	-1875	-0-	540	1	28079	3	N	42					131
05		32708 X	32708	-0-	-0-	-0-	558	1	32119	3	N	28					159
06		30240 X	24515	-0-	-5725	-0-	468	1	24043	3	N	4					163
07		32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	558	1	32262	3	N	28	1	8			190
08		32705 X	31113	-0-	-1592	-0-	540	1	30504	3	N	63	171	1			82

CENTERVILLE, SE.																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																	
ALBRECHT, M.																	
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490																	
03		2077 N	1830	-0-	-247	-0-	117	1	1713	2	N	-0-					107
04		2010 N	1893	-0-	-117	-0-	160	1	1727	2	N	5					112
05		1953 N	1679	-0-	-274	-0-	138	1	1541	2	N	-0-					112
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	2	N	-0-					112
07		1953 N	1670	-0-	-283	-0-	145	1	1525	2	N	-0-					112
08		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	126	1	1434	2	N	-0-					112

ALBRECHT, M.																	
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505																	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					64
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					64
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					64
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	27	1	297	2	N	-0-					64
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					64
*08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
LUNDY																	
WELL #: 1H RRCID -> 271081 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10190 - 14060																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - P&A 04/24/14

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
VERITAS ENERGY, LLC				884589											
MILLER-BALCOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135793	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	9881 - 10043		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARROLL, INA K. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9740 - 9992		
03	1900 N	326	-0-	-1574	-0-	2701	318	2	8	9	Y	7	15	1	84
04	3000 N	310	-0-	-2690	-0-	11	303	2	7	9	Y	6	16	1	74
05	262 N	251	-0-	-11	-0-		245	2	6	9	Y	5			79
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		308	2	7	9	Y	6			85
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-		334	2	7	9	Y	6			91
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		312	2	6	9	Y	5			96

CARROLL, INA K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9875 - 10035		
03	279 N	21	-0-	-258	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-			-0-

CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 - 9756		
03	1900 N	1499	-0-	-401	-0-	18132	1456	2	43	9	Y	39	68	1	67
04	3000 N	1180	-0-	-1820	-0-	16312	1154	2	26	9	Y	24	60	1	31
05	3100 N	969	-0-	-2131	-0-	14181	948	2	21	9	Y	19			50
06	3000 N	1273	-0-	-1727	-0-	12454	1245	2	28	9	Y	25			75
07	3100 N	1637	-0-	-1463	-0-	10991	1605	2	32	9	Y	29			104
*08	3100 N	1377	-0-	-1723	-0-	9268	1352	2	25	9	Y	23			127

XTO ENERGY INC.				945936											
EMERSON GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10411 - 10506		
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-		102	1	2259	2	N	80			178
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		101	1	2243	2	N	62	178	1	62
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		117	1	2593	2	N	80			142
06	2220 X	1949	-0-	-271	-0-		88	9	1793	2	N	68			210
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-		75	9	2132	2	N	57			267
08	2697 N	2151	-0-	-546	-0-		96	1	2014	2	N	42	186	1	123
							63	9							
							91	1							
							46	9							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			30
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-			30
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-			30
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-			30
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-			30
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	224	174	1	80
						246	9							
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634					
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			120
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			120
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			120
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			120
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506					
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	12			170
						13	9							
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1705	2	N	8			178
						9	9							
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	N	7			185
						8	9							
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	2	N	2			187
						2	9							
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	N	36			223
						40	9							
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	40	183	1	80
						44	9							
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875					
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-			137
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	25	1	601	2	N	-0-			137
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-			137
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-			137
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	2	N	-0-			137
08	682 N	451	-0-	-231	-0-	23	1	428	2	N	-0-			137

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251027	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10282 - 10428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		4309 X	4025	-0-	-284	-0-	167 1	3717 2	N	128	179 1	87
							141 9					
04		4170 X	3950	-0-	-220	-0-	165 1	3657 2	N	116		203
							128 9					
05		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	184 1	4078 2	N	117	177 1	143
							129 9					
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	194 1	4316 2	N	124	80 1	187
							136 9					
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	184 1	4088 2	N	102	182 1	107
							112 9					
*08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	192 1	4259 2	N	123		230
							135 9					

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
LANSFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138376	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6600 - 6608	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5

VERITAS ENERGY, LLC				884589				CNTY: NAVARRO				
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122431	COMPL. DATE	08/03/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6967 - 6987	
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2			N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2			N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
VERITAS ENERGY, LLC				884589								
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090399	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 9507 - 9731	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	090808	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9818 - 9958
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	194	2	8	9	N	7					122
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	92	1			37
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	142	2	8	9	N	7					44
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	176	2	10	9	N	9					53
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					59
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					63

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

03	310 N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	N	8					142
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	207	2	8	9	N	7	89	1			60
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	162	2	9	9	N	8					68
06	270 N	103	-0-	-167	-0-	97	2	6	9	N	5					73
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8					81
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					91

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

03	DLQ G-10	389	-0-	389	-0-	683	2	389	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	338	-0-	338	-0-	1021	2	338	2	Y	-0-					11
05	1100 N	262	-0-	-838	-0-	183	2	262	2	Y	-0-					11
06	442 N	259	-0-	-183	-0-	259	2	259	2	Y	-0-					11
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	316	2	Y	-0-					11
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	290	2	Y	-0-					11

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
06	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2	N	-0-			-0-
08	961 N	308	-0-	-653	-0-	308	2	N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134				
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	INC G-10	10716	-0-	10716	22441	7859	2	2857	6	N	-0-					-0-
*10	INC G-10	11690	-0-	11690	34131	8238	2	3452	6	N	-0-					-0-
*11	43573 X	9442	-0-	-34131	-0-	8322	2	1120	6	N	-0-					-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5149	2	327	5	N	-0-					-0-
01	4650 X	3784	-0-	-866	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3595	-0-	-101	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	580	-0-	-4907	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	391	-0-	-6509	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	898	2	8331	5	N	-0-					-0-
07	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	504	2	11609	5	N	-0-					-0-
*08	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	1142	2	10440	5	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166								
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1														
03	806 X	579	-0-	-227	-0-	10	1	569	2	N	-0-					-0-
04	690 X	541	-0-	-149	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-
05	682 X	549	-0-	-133	-0-	10	1	539	2	N	-0-					-0-
06	660 X	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589 X	476	-0-	-113	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
08	589 X	449	-0-	-140	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
03	1581 X	3	-0-	-1578	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON						
TERVITA, LLC			844072									
VORTEX SWD			WELL #: 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 10430	- 11235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)			18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JOHNSON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
W. R. LEE ET UX GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 178913	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6750	- 6970				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG			WELL #: 1	RRCID -> 072366	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH 867	PERF. 724	- 729				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCDAVID			WELL #: 3	RRCID -> 092234	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1204	PERF. 1111	- 1116				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRUETT			WELL #: 2	RRCID -> 092882	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 1176	PERF. 1111	- 1114				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765								
SUTTLE		WELL #:		1	RRCID -> 096433	COMPL. DATE 11/27/1981	TOTAL DEPTH	1205	PERF. 1106	-	1110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 120651	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1174	-	1182	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER		WELL #:		5	RRCID -> 120652	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF. 1139	-	1149	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 120653	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1178	-	1180	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

IPACT KILPATRICK		WELL #:		5	RRCID -> 133031	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH	961	PERF. 893	-	896	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA)		//CONT.//		19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE					
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765								
GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 119834	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF. 421	-	425	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076		
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	
06		1100 X	NO RPT	-0-	-1100	-0-			-0-	
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			-0-	
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			-0-	
COMO (SMACKOVER)		19947 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
COKER, W. H., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS		
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696								
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912		
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 1	N	-0-	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 1	N	-0-	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 1	N	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018		
03		4641	4641	-0-	-0-	-0-	4641 3	N	-0-	
04		6467	6467	-0-	-0-	-0-	6467 3	N	-0-	
05		6702	6702	-0-	-0-	-0-	6702 3	N	-0-	
06		5934	5934	-0-	-0-	-0-	5934 3	N	-0-	
07		5666	5666	-0-	-0-	-0-	5666 3	N	-0-	
*08		947	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	
COTTON GIN (TRAVIS PEAK)		20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478								
ALDERMAN, J. ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 162257		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596		
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	136 1	504 2	N	-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	114 1	133 2	N	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	21 1	126 2	N	-0-
06		630 N	345	-0-	-285	-0-	29 1	316 2	N	-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	29 1	207 2	N	-0-
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	43 1	277 2	N	-0-
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710								
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532		
03		DLQ G-10	12714	-0-	12714	20658	12714 3	N	-0-	
04		DLQ G-10	10432	-0-	10432	31090	10432 3	N	-0-	
05		11820	11105	-0-	-715	30375	11105 3	N	-0-	
06		41870	11495	-0-	-30375	-0-	11495 3	N	-0-	
07		12214	10460	-0-	-1754	-0-	10460 3	N	-0-	
08		11408	9175	-0-	-2233	-0-	9175 3	N	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	40	1 3958 2	Y	-0-		39
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1 4009 2	Y	-0-		39
05	3999 X	3459	-0-	-540	-0-	34	1 3425 2	Y	-0-		39
06	3870 X	3607	-0-	-263	-0-	36	1 3571 2	Y	-0-		39
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	34	1 3374 2	Y	-0-		39
08	4185 X	2801	-0-	-1384	-0-	28	1 2773 2	Y	-0-		39

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494			
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	28	1 2842 2	Y	-0-		78
04	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	24	1 2400 2	Y	-0-		78
05	2759 X	1866	-0-	-893	-0-	18	1 1848 2	Y	-0-		78
06	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	18	1 1831 2	Y	-0-		78
07	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	21	1 2143 2	Y	-0-		78
08	2883 X	1807	-0-	-1076	-0-	18	1 1789 2	Y	-0-		5

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

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605			
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1 2939 2	Y	-0-		72
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	29	1 2863 2	Y	-0-		72
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	30	1 2998 2	Y	-0-		72
06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1 2914 2	Y	-0-		72
07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	31	1 3050 2	Y	-0-		72
*08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	31	1 3148 2	Y	-0-		72

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386			
03	3937 X	3329	-0-	-608	-0-	33	1 3296 2	Y	-0-		-0-
04	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	33	1 3337 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	3305	-0-	-632	-0-	33	1 3272 2	Y	-0-		-0-
06	3660 X	3122	-0-	-538	-0-	31	1 3091 2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	34	1 3360 2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	33	1 3326 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720			
03	5115 X	4241	-0-	-874	-0-	42	1 4199 2	Y	-0-		17
04	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	44	1 4381 2	Y	-0-		17
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	41	1 4116 2	Y	-0-		17
06	4590 X	4022	-0-	-568	-0-	40	1 3982 2	Y	-0-		17
07	4588 X	4211	-0-	-377	-0-	42	1 4169 2	Y	-0-		17
08	4588 X	3733	-0-	-855	-0-	37	1 3696 2	Y	-0-		17

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374			
03	3472 X	2027	-0-	-1445	-0-	20	1 2007 2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	1813	-0-	-1547	-0-	18	1 1795 2	Y	-0-		-0-
05	3472 X	2233	-0-	-1239	-0-	22	1 2211 2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	1937	-0-	-1003	-0-	19	1 1918 2	Y	-0-		-0-
07	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	18	1 1846 2	Y	-0-		-0-
08	2232 X	971	-0-	-1261	-0-	10	1 961 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-	18
04	2850 X	1102	-0-	-1748	-0-	11	1	1091	2	Y	-0-	18
05	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	24	1	2423	2	Y	-0-	18
06	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-	18
07	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-	18
*08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-	18

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764				
03	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-	116
04	2970 X	2733	-0-	-237	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-	116
05	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-	116
06	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-	116
07	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	27	1	2685	2	Y	1	117
						1	9					
08	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-	117

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857				
03	4030 X	3106	-0-	-924	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-	58
04	3840 X	3176	-0-	-664	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-	58
05	3906 X	989	-0-	-2917	-0-	10	1	978	2	Y	1	59
						1	9					
06	3780 X	400	-0-	-3380	-0-	4	1	396	2	Y	-0-	59
07	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-	59
*08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-	59

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370				
03	4898 X	4753	-0-	-145	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-	16
04	4740 X	3584	-0-	-1156	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-	16
05	4898 X	1689	-0-	-3209	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-	16
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-	16
07	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-	16
08	4743 X	4660	-0-	-83	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-	16

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682				
03	3100 N	3219	-0-	119	231	32	1	3187	2	Y	-0-	20
04	3000 N	2779	-0-	-221	10	28	1	2751	2	Y	-0-	20
05	2531 X	2521	-0-	-10	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-	20
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-	20
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-	20
08	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-	20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387				
03	3100 X	375	-0-	-2725	-0-	4	1	371	2	Y	-0-	19
04	3000 X	276	-0-	-2724	-0-	3	1	273	2	Y	-0-	19
05	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	20	1	2045	2	Y	-0-	19
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-	19
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-	19
*08	3100 N	3530	-0-	430	430	35	1	3495	2	Y	-0-	19

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3007 N	2913	-0-	-94	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-				58
04	2850 N	2808	-0-	-42	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-				58
05	2945 N	2854	-0-	-91	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-				58
06	2820 N	2750	-0-	-70	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-				58
07	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-				58
08	2852 N	2803	-0-	-49	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-				58

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559					
03	2418 N	2086	-0-	-332	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-				3
04	2490 N	1861	-0-	-629	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-				3
05	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-				3
06	2010 N	1327	-0-	-683	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-				3
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-				3
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-				3

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808					
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	Y	-0-				-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	Y	-0-				-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-				-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-				-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-				-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463					
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-				10
04	3000 N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-				10
05	2856 N	2754	-0-	-102	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-				10
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-				10
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-				10
08	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-				10

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771					
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-				30
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-				30
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-				30
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-				30
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-				30
08	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-				30

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424					
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-				-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-				-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	Y	-0-				-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-				-0-
08	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-				-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027					
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4805 X	4448	-0-	-357	-0-	44	1 4404	2 Y	-0-		49
04	4530 X	4101	-0-	-429	-0-	41	1 4060	2 Y	-0-		49
05	4681 X	3671	-0-	-1010	-0-	36	1 3635	2 Y	-0-		49
06	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	37	1 3666	2 Y	-0-		49
07	4526 X	4017	-0-	-509	-0-	40	1 3977	2 Y	-0-		49
08	4433 X	3420	-0-	-1013	-0-	34	1 3386	2 Y	-0-		49

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
03	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	41	1 4073	2 Y	-0-		67
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1 3806	2 Y	-0-		67
05	4340 X	4212	-0-	-128	-0-	42	1 4170	2 Y	-0-		67
06	4200 X	3187	-0-	-1013	-0-	32	1 3155	2 Y	-0-		67
07	4340 X	1392	-0-	-2948	-0-	14	1 1378	2 Y	-0-		67
08	4216 X	627	-0-	-3589	-0-	6	1 621	2 Y	-0-		67

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
03	5363 X	4643	-0-	-720	-0-	46	1 4593	2 Y	4		27
04	5190 X	4589	-0-	-601	-0-	45	1 4544	2 Y	-0-		27
05	5208 X	4624	-0-	-584	-0-	46	1 4578	2 Y	-0-		27
06	4800 X	4279	-0-	-521	-0-	42	1 4237	2 Y	-0-		27
07	4960 X	4626	-0-	-334	-0-	46	1 4580	2 Y	-0-		27
08	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	43	1 4327	2 Y	-0-		27

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399			
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	35	1 3508	2 Y	-0-		5
04	3630 X	3506	-0-	-124	-0-	35	1 3471	2 Y	-0-		5
05	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	34	1 3361	2 Y	-0-		5
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	34	1 3388	2 Y	95		100
07	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	32	1 3169	2 Y	-0-		100
*08	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	34	1 3368	2 Y	-0-		100

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379			
03	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	15	1 1453	2 Y	-0-		3
04	1800 N	439	-0-	-1361	-0-	4	1 435	2 Y	-0-		3
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1 1783	2 Y	-0-		3
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	17	1 1708	2 Y	-0-		3
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1 1757	2 Y	-0-		3
08	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	16	1 1647	2 Y	-0-		3

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292			
03	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	23	1 2255	2 Y	-0-		18
04	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	16	1 1615	2 Y	-0-		18
05	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	24	1 2382	2 Y	-0-		18
06	2490 X	2242	-0-	-248	-0-	22	1 2220	2 Y	-0-		18
07	2480 X	2431	-0-	-49	-0-	24	1 2407	2 Y	-0-		18
08	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	23	1 2251	2 Y	-0-		18

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546				
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
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	39 1	3947 2	Y	-0-		20
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	43 1	4291 2	Y	110		130
							121 9					
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43 1	4278 2	Y	-0-		130
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41 1	4072 2	Y	-0-		130
07	4619	X	4181	-0-	-438	-0-	41 1	4140 2	Y	-0-		130
08	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	41 1	4067 2	Y	-0-		130

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402				
03	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	47 1	4662 2	Y	-0-		12
04	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	42 1	4225 2	Y	-0-		12
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	44 1	4387 2	Y	-0-		12
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	43 1	4285 2	Y	-0-		12
07	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	44 1	4356 2	Y	-0-		12
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	43 1	4288 2	Y	-0-		12

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140				
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10 1	956 2	N	-0-		-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	9 1	865 2	N	-0-		-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	9 1	852 2	N	-0-		-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	862 2	N	-0-		-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	9 1	851 2	N	-0-		-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9 1	938 2	N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379				
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-		17
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	40 1	4005 2	Y	-0-		17
05	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	40 1	4041 2	Y	-0-		17
06	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-		17
07	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	40 1	4006 2	Y	-0-		17
08	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	39 1	3933 2	Y	-0-		17

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642				
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	14 1	1399 2	Y	-0-		-0-
04	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	14 1	1391 2	Y	-0-		-0-
05	1581	N	958	-0-	-623	-0-	9 1	949 2	Y	-0-		-0-
06	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	12 1	1179 2	Y	-0-		-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	13 1	1252 2	Y	-0-		-0-
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	5 1	454 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804				
03	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	30 1	3031 2	Y	-0-		23
04	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	33 1	3334 2	Y	-0-		23
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36 1	3635 2	Y	-0-		23
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	30 1	3036 2	Y	-0-		23
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	32 1	3217 2	Y	-0-		23
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39 1	3869 2	Y	-0-		23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4251	-0-	1151	1151	42	1	4209	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3340	-0-	340	1491	33	1	3307	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	3069	-0-	-31	1460	30	1	3039	2	Y	-0-				-0-
08	4247 X	2721	-0-	-1526	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584						
03	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-				33
04	2880 X	2794	-0-	-86	-0-	28	1	2766	2	Y	-0-				33
05	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-				33
06	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-				33
07	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-				33
08	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-				33

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601						
03	4495 X	3072	-0-	-1423	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-				10
04	4350 X	3502	-0-	-848	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-				10
05	3937 X	3435	-0-	-502	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-				10
06	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-				10
07	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-				10
08	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-				10

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057						
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-				-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-				-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-				-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-				-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-				-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207						
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-				-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408						
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186						
03	10819 X	9749	-0-	-1070	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-				-0-
04	10170 X	9309	-0-	-861	-0-	92	1	9217	2	Y	-0-				-0-
05	10509 X	9663	-0-	-846	-0-	96	1	9567	2	Y	-0-				-0-
06	10170 X	9486	-0-	-684	-0-	94	1	9392	2	Y	-0-				-0-
07	9734 X	8629	-0-	-1105	-0-	85	1	8544	2	Y	-0-				-0-
*08	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	102	1	10216	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1674	N	488	-0-	-1186	-0-	5 1	483 2	Y	-0-	-0-
04	1140	N	201	-0-	-939	-0-	2 1	199 2	Y	-0-	-0-
05	651	N	292	-0-	-359	-0-	3 1	289 2	Y	-0-	-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	2 1	218 2	Y	-0-	-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	2 1	202 2	Y	-0-	-0-
08	279	N	102	-0-	-177	-0-	1 1	101 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
03	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	52 1	5220 2	Y	-0-	-0-
04	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	50 1	4982 2	Y	-0-	-0-
05	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	53 1	5291 2	Y	-0-	-0-
06	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	51 1	5082 2	Y	-0-	-0-
07	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	52 1	5198 2	Y	-0-	-0-
08	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	51 1	5064 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	26 1	2587 2	Y	-0-	17
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37 1	3726 2	Y	-0-	17
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35 1	3548 2	Y	-0-	17
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	33 1	3326 2	Y	-0-	17
07	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	34 1	3429 2	Y	-0-	17
08	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	28 1	2831 2	Y	-0-	17

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
03	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	32 1	3232 2	Y	-0-	18
04	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	32 1	3226 2	Y	-0-	18
05	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	34 1	3415 2	Y	-0-	18
06	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	33 1	3314 2	Y	-0-	18
07	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-	18
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	26 1	2569 2	Y	-0-	18

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296			
03	9579	X	2062	-0-	-7517	-0-	20 1	2042 2	Y	-0-	-0-
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	122 1	12202 2	Y	-0-	-0-
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	155 1	15516 2	Y	-0-	-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	136 1	13634 2	Y	-0-	-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	128 1	12836 2	Y	-0-	-0-
08	15686	X	12342	-0-	-3344	-0-	122 1	12220 2	Y	-0-	114

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324			
03	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	61 1	6137 2	Y	-0-	-0-
04	6600	X	6386	-0-	-214	-0-	63 1	6323 2	Y	-0-	-0-
05	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	65 1	6541 2	Y	-0-	-0-
06	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	62 1	6187 2	Y	-0-	-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	-0-	60 1	6023 2	Y	-0-	-0-
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	61 1	6123 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	2976 X	2062	-0-	-914	-0-		20 1	2041 2	Y	1					36
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-		1 9	2781 2	Y	-0-					36
05	2976 X	2841	-0-	-135	-0-		28 1	2813 2	Y	-0-					36
06	2820 X	2523	-0-	-297	-0-		25 1	2498 2	Y	-0-					36
07	2914 X	2022	-0-	-892	-0-		20 1	2002 2	Y	-0-					36
*08	3100 N	3328	-0-	228	228		33 1	3295 2	Y	-0-					36

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436						
03	1798 N	1010	-0-	-788	-0-		10 1	1000 2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	794	-0-	-1306	-0-		8 1	786 2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	727	-0-	-761	-0-		7 1	720 2	Y	-0-					-0-
06	990 N	385	-0-	-605	-0-		4 1	381 2	Y	-0-					-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		13 1	1260 2	Y	-0-					-0-
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		22 1	2150 2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106						
03	1364 X	764	-0-	-600	-0-		8 1	756 2	Y	-0-					-0-
04	1740 X	731	-0-	-1009	-0-		7 1	724 2	Y	-0-					-0-
05	1798 X	669	-0-	-1129	-0-		7 1	662 2	Y	-0-					-0-
06	1740 X	916	-0-	-824	-0-		9 1	907 2	Y	-0-					-0-
07	1364 X	871	-0-	-493	-0-		9 1	862 2	Y	-0-					-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-		8 1	804 2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662						
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		25 1	2460 2	Y	-0-					27
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		23 1	2270 2	Y	-0-					27
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		24 1	2360 2	Y	-0-					27
06	2400 N	2232	-0-	-168	-0-		22 1	2210 2	Y	-0-					27
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-		23 1	2299 2	Y	-0-					27
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-		23 1	2315 2	Y	-0-					27

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692						
03	3503 X	3163	-0-	-340	-0-		31 1	3132 2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	1968	-0-	-1422	-0-		19 1	1949 2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-		22 1	2204 2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-		29 1	2939 2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3153	-0-	-102	-0-		31 1	3122 2	Y	-0-					-0-
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		31 1	3146 2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	2 1	150 2	N	-0-	-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	2 1	173 2	N	-0-	-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	2 1	184 2	N	-0-	-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 2	N	-0-	-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4 1	373 2	N	-0-	-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3 1	312 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463	
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	28 1	2788 2	Y	-0-	27
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28 1	2825 2	Y	-0-	27
05	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	28 1	2777 2	Y	-0-	27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	29 1	2889 2	Y	-0-	27
07	2945	N	2239	-0-	-706	-0-	22 1	2217 2	Y	-0-	27
08	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-	27

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
03	3038	X	781	-0-	-2257	-0-	8 1	773 2	Y	-0-	-0-
04	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	6 1	579 2	Y	-0-	-0-
05	3038	X	526	-0-	-2512	-0-	5 1	521 2	Y	-0-	-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	8 1	834 2	Y	-0-	-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	26 1	2599 2	Y	-0-	-0-
*08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	22 1	2183 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	-0-	-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	2 1	187 2	Y	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 2	Y	-0-	-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	2 1	188 2	Y	-0-	-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 2	Y	-0-	-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	19 1	1907 2	Y	-0-	54
04	2550	X	1871	-0-	-679	-0-	19 1	1852 2	Y	-0-	54
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	24 1	2403 2	Y	-0-	54
06	2190	X	1914	-0-	-276	-0-	19 1	1895 2	Y	-0-	54
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	19 1	1919 2	Y	-0-	54
08	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	17 1	1678 2	Y	-0-	54

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
03	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	24 1	2353 2	Y	-0-	18
04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	23 1	2268 2	Y	-0-	18
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	23 1	2318 2	Y	-0-	18
06	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	23 1	2253 2	Y	-0-	18
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-	18
08	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	23 1	2298 2	Y	-0-	18

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	39 1	3896 2	Y	-0-	-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36 1	3574 2	Y	-0-	-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36 1	3625 2	Y	-0-	-0-
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	34 1	3415 2	Y	-0-	-0-
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	34 1	3443 2	Y	-0-	-0-
08	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	33 1	3333 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	33 1	3289 2	Y	-0-		95
04	3960 X	3153	-0-	-807	-0-	31 1	3122 2	Y	-0-	94 1	1
05	3534 X	3115	-0-	-419	-0-	31 1	3084 2	Y	-0-		1
06	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	29 1	2941 2	Y	-0-		1
07	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	29 1	2875 2	Y	-0-		1
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-		1

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
03	2883 N	2807	-0-	-76	-0-	28 1	2779 2	Y	-0-		27
04	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	26 1	2583 2	Y	-0-		27
05	2852 N	2826	-0-	-26	-0-	28 1	2798 2	Y	-0-		27
06	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	27 1	2664 2	Y	-0-		27
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	28 1	2838 2	Y	-0-		27
*08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	29 1	2850 2	Y	-0-		27

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
03	9114 X	9106	-0-	-8	-0-	90 1	9016 2	Y	-0-		-0-
04	8820 X	8641	-0-	-179	-0-	86 1	8555 2	Y	-0-		-0-
05	9052 X	8751	-0-	-301	-0-	87 1	8664 2	Y	-0-		-0-
06	8820 X	8460	-0-	-360	-0-	84 1	8376 2	Y	-0-		-0-
07	9114 X	8472	-0-	-642	-0-	84 1	8388 2	Y	-0-		-0-
08	8804 X	8499	-0-	-305	-0-	84 1	8415 2	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
03	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	24 1	2443 2	Y	-0-		28
04	2730 X	1625	-0-	-1105	-0-	16 1	1609 2	Y	-0-		28
05	3627 X	1584	-0-	-2043	-0-	16 1	1568 2	Y	-0-		28
06	3510 X	1406	-0-	-2104	-0-	14 1	1392 2	Y	-0-		28
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	26 1	2602 2	Y	-0-		28
*08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	25 1	2474 2	Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
03	2852 N	2792	-0-	-60	-0-	28 1	2764 2	Y	-0-		53
04	2760 N	2679	-0-	-81	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-		53
05	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	27 1	2718 2	Y	-0-		53
06	2700 N	2686	-0-	-14	-0-	27 1	2659 2	Y	-0-		53
07	2759 N	2753	-0-	-6	-0-	27 1	2726 2	Y	-0-		53
08	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	27 1	2678 2	Y	-0-		53

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
03	5518 X	5438	-0-	-80	-0-	54 1	5384 2	Y	-0-		33
04	5340 X	4862	-0-	-478	-0-	48 1	4814 2	Y	-0-		33
05	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	44 1	4433 2	Y	-0-		33
06	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	40 1	3987 2	Y	-0-		33
07	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	46 1	4586 2	Y	-0-		33
08	4898 X	4892	-0-	-6	-0-	48 1	4844 2	Y	-0-		33

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
03	3906 X	3517	-0-	-389	-0-	35 1	3482 2	Y	-0-		15
04	3750 X	3336	-0-	-414	-0-	33 1	3303 2	Y	-0-		15
05	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	37 1	3662 2	Y	-0-		15
06	3780 X	2788	-0-	-992	-0-	28 1	2760 2	Y	-0-		15
07	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	38 1	3829 2	Y	-0-		15
08	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	35 1	3492 2	Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
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	CODE	BALANCE
03	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-	1
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-	1
05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-	1
06	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-	1
07	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-	1
08	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-	1

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990				
03	6014 X	3280	-0-	-2734	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-	-0-
04	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-	-0-
05	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-	-0-
06	4140 X	2734	-0-	-1406	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-	-0-
07	4278 X	3829	-0-	-449	-0-	38	1	3791	2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
03	1984 X	798	-0-	-1186	-0-	8	1	790	2	Y	-0-	11
04	1980 X	694	-0-	-1286	-0-	7	1	687	2	Y	-0-	11
05	2046 X	713	-0-	-1333	-0-	7	1	706	2	Y	-0-	11
06	1980 X	790	-0-	-1190	-0-	8	1	782	2	Y	-0-	11
07	1426 X	55	-0-	-1371	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	11
*08	713 N	30	-0-	-683	-0-	30	2			Y	-0-	11

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-	33
04	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-	33
05	2108 X	1889	-0-	-219	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-	33
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-	33
07	1829 X	1570	-0-	-259	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-	33
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-	33

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
03	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-	2
04	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-	2
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	2
06	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-	2
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-	2
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-	2

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
03	837 N	305	-0-	-532	-0-	3	1	302	2	Y	-0-	23
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-	23
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-	23
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	-0-	23
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	Y	-0-	23
08	744 N	181	-0-	-563	-0-	2	1	179	2	Y	-0-	23

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779				
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	-0-	27
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	-0-	27
05	837 N	366	-0-	-471	-0-	4	1	362	2	Y	-0-	27
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	4	1	444	2	Y	-0-	27
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	3	1	267	2	Y	-0-	27
08	372 N	233	-0-	-139	-0-	2	1	231	2	Y	-0-	27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	43 1	4317 2	Y	-0-
04	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	40 1	3992 2	Y	-0-
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	44 1	4350 2	Y	-0-
06	4230 X	3772	-0-	-458	-0-	37 1	3735 2	Y	-0-
07	4371 X	4303	-0-	-68	-0-	43 1	4260 2	Y	-0-
08	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	43 1	4252 2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	15 1	1546 2	Y	-0-
04	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	12 1	1231 2	Y	-0-
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	14 1	1381 2	Y	-0-
06	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	12 1	1241 2	Y	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	13 1	1265 2	Y	-0-
08	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	11 1	1136 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787	
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40 1	4009 2	Y	-0-
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	37 1	3710 2	Y	-0-
05	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	33 1	3292 2	Y	-0-
06	3930 X	2870	-0-	-1060	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-
07	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	38 1	3814 2	Y	-0-
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	38 1	3848 2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673	
03	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	24 1	2423 2	Y	-0-
04	2490 X	2332	-0-	-158	-0-	23 1	2309 2	Y	-0-
05	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	24 1	2367 2	Y	-0-
06	2370 X	2291	-0-	-79	-0-	23 1	2268 2	Y	-0-
07	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	23 1	2262 2	Y	-0-
08	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	23 1	2273 2	Y	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633	
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	3 1	335 2	N	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3 1	313 2	N	-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	4 1	354 2	N	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 1	330 2	N	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	N	-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4 1	398 2	N	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826	
03	2077 N	1119	-0-	-958	-0-	11 1	1108 2	Y	-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21 1	2096 2	Y	-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	22 1	2235 2	Y	-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	21 1	2115 2	Y	-0-
07	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	22 1	2156 2	Y	-0-
08	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	17 1	1663 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024	
03	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	38 1	3814 2	Y	-0-
04	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	37 1	3669 2	Y	-0-
05	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	35 1	3541 2	Y	-0-
06	3840 X	3159	-0-	-681	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-
07	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	33 1	3283 2	Y	-0-
08	3844 X	2734	-0-	-1110	-0-	27 1	2707 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2036	-0-	-1281	-0-		20	1	2016	2	Y	-0-			11
04	3030	X	2392	-0-	-638	-0-		24	1	2368	2	Y	-0-			11
05	3131	X	1529	-0-	-1602	-0-		15	1	1514	2	Y	-0-			11
06	2820	X	905	-0-	-1915	-0-		9	1	896	2	Y	-0-			11
07	2511	X	915	-0-	-1596	-0-		9	1	906	2	Y	-0-			11
*08	2480	X	25	-0-	-2455	-0-		25	2			Y	-0-			11

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		18	1	1833	2	Y	-0-			7
04	2400	N	1925	-0-	-475	-0-		19	1	1906	2	Y	-0-			7
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		22	1	2243	2	Y	-0-			7
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-		21	1	2095	2	Y	-0-			7
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		22	1	2193	2	Y	-0-			7
08	2263	N	2115	-0-	-148	-0-		21	1	2094	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377							
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-		36	1	3589	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3434	-0-	-406	-0-		34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3563	-0-	-312	-0-		35	1	3528	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-		34	1	3379	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-		35	1	3489	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-		35	1	3470	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502							
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-		30	1	2952	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3293	-0-	-97	-0-		33	1	3260	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3380	-0-	-123	-0-		33	1	3347	2	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3175	-0-	-215	-0-		31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3321	-0-	-151	-0-		33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-		32	1	3241	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138							
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-		66	1	6628	2	Y	-0-			18
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-		55	1	5474	2	Y	-0-			18
05	7657	X	6346	-0-	-1311	-0-		63	1	6283	2	Y	-0-			18
06	7410	X	4207	-0-	-3203	-0-		42	1	4164	2	Y	1			19
07	7657	X	2218	-0-	-5439	-0-		22	1	2196	2	Y	-0-			19
08	6696	X	711	-0-	-5985	-0-		7	1	704	2	Y	-0-			19

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835							
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-		23	1	2311	2	N	-0-			154
04	1800	X	1014	-0-	-786	-0-		10	1	1004	2	N	-0-			154
05	2294	X	1142	-0-	-1152	-0-		11	1	1131	2	N	-0-			154
06	2250	X	1228	-0-	-1022	-0-		12	1	1216	2	N	-0-			154
07	2325	X	817	-0-	-1508	-0-		8	1	809	2	N	-0-			154
08	2325	X	650	-0-	-1675	-0-		6	1	644	2	N	-0-			114

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	29	1 2894	2 Y	-0-		85
04	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	26	1 2596	2 Y	-0-		85
05	2945 X	2644	-0-	-301	-0-	26	1 2618	2 Y	-0-		85
06	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	28	1 2760	2 Y	-0-		85
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1 2969	2 Y	-0-		85
*08	3100 N	3325	-0-	225	225	33	1 3292	2 Y	-0-		85

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	9	1 906	2 Y	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	8	1 845	2 Y	-0-		-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1 1182	2 Y	-0-		-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	9	1 860	2 Y	-0-		-0-
07	868 N	691	-0-	-177	-0-	7	1 684	2 Y	-0-		-0-
08	1209 N	720	-0-	-489	-0-	7	1 713	2 Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332			
03	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	40	1 3958	2 Y	-0-		13
04	4020 X	3873	-0-	-147	-0-	38	1 3835	2 Y	-0-		13
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	40	1 4010	2 Y	-0-		13
06	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	39	1 3863	2 Y	9		22
						10	9				
07	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	38	1 3794	2 Y	-0-		22
08	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	40	1 3956	2 Y	-0-		22

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616			
03	1333 N	973	-0-	-360	-0-	10	1 963	2 Y	-0-		10
04	1290 N	380	-0-	-910	-0-	4	1 376	2 Y	-0-		10
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	5	1 453	2 Y	-0-		10
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1 1019	2 Y	-0-		10
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8	1 804	2 Y	-0-		10
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	9	1 883	2 Y	-0-		10

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181			
03	12152 X	7848	-0-	-4304	-0-	78	1 7770	2 Y	-0-		2
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	90	1 8956	2 Y	-0-		2
05	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	85	1 8507	2 Y	-0-		2
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	85	1 8521	2 Y	-0-		2
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	93	1 9297	2 Y	-0-		2
*08	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	98	1 9813	2 Y	-0-		2

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698			
03	4588 X	3950	-0-	-638	-0-	39	1 3911	2 Y	-0-		6
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	46	1 4575	2 Y	-0-		6
05	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	45	1 4478	2 Y	-0-		6
06	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	42	1 4244	2 Y	-0-		6
07	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	42	1 4248	2 Y	-0-		6
08	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	43	1 4253	2 Y	-0-		6

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	22 1	2157 2	Y	-0-		15
04	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	19 1	1875 2	Y	-0-		15
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21 1	2127 2	Y	-0-		15
06	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	20 1	2019 2	Y	-0-		15
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	19 1	1897 2	Y	-0-		15
08	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	19 1	1858 2	Y	-0-		15

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721			
03	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	26 1	2606 2	Y	-0-		25
04	3030 X	2822	-0-	-208	-0-	28 1	2794 2	Y	-0-		25
05	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	29 1	2930 2	Y	-0-		25
06	3030 X	2819	-0-	-211	-0-	28 1	2791 2	Y	-0-		25
07	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	29 1	2869 2	Y	-0-		25
08	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	27 1	2713 2	Y	-0-		25

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 11/26/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813			
03	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	37 1	3655 2	Y	-0-		49
04	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	36 1	3560 2	Y	-0-		49
05	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	36 1	3553 2	Y	-0-		49
06	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	35 1	3471 2	Y	-0-		49
07	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	36 1	3599 2	Y	-0-		49
08	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	35 1	3525 2	Y	-0-		49

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660			
03	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	57 1	5675 2	Y	-0-		44
04	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	42 1	4179 2	Y	-0-		44
05	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	47 1	4695 2	Y	-0-		44
06	4770 X	3175	-0-	-1595	-0-	31 1	3144 2	Y	-0-		44
07	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	48 1	4842 2	Y	-0-		44
08	5735 X	4851	-0-	-884	-0-	48 1	4803 2	Y	-0-		44

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	87 1	8680 2	Y	-0-		13
04	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	81 1	8090 2	Y	-0-		13
05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	80 1	8004 2	Y	-0-		13
06	7770 X	7293	-0-	-477	-0-	72 1	7221 2	Y	-0-		13
07	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	78 1	7845 2	Y	-0-		13
08	8773 X	7942	-0-	-831	-0-	79 1	7863 2	Y	-0-		13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
03	2077 N	1399	-0-	-678	-0-	14 1	1385 2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	15 1	1491 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	13 1	1330 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	624	-0-	-726	-0-	6 1	618 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1031	-0-	-519	-0-	10 1	1021 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	979	-0-	-354	-0-	10 1	969 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	53 1	5266 2	Y	-0-		54
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62 1	6157 2	Y	-0-		54
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	61 1	6098 2	Y	-0-		54
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	57 1	5669 2	Y	-0-		54
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	46 1	4595 2	Y	-0-		54
08	6417 X	3209	-0-	-3208	-0-	32 1	3177 2	Y	-0-		54

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	25	1 2548	2 Y	-0-		-0-
04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	20	1 2005	2 Y	-0-		-0-
05	2480 X	2038	-0-	-442	-0-	20	1 2018	2 Y	-0-		-0-
06	2490 X	1601	-0-	-889	-0-	16	1 1585	2 Y	-0-		-0-
07	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	20	1 2014	2 Y	-0-		-0-
08	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	25	1 2486	2 Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		51
04	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	30	1 2999	2 Y	-0-		51
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1 7804	2 Y	1		52
						1	9				
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1 6455	2 Y	-0-		52
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	62	1 6221	2 Y	-0-		52
08	7874 X	6011	-0-	-1863	-0-	60	1 5951	2 Y	-0-		52

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
03	8587 X	7383	-0-	-1204	-0-	73	1 7310	2 Y	-0-		28
04	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	72	1 7197	2 Y	-0-		28
05	8587 X	7534	-0-	-1053	-0-	75	1 7459	2 Y	-0-		28
06	8310 X	7347	-0-	-963	-0-	73	1 7274	2 Y	-0-		28
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	78	1 7825	2 Y	-0-		28
*08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	81	1 8087	2 Y	-0-		28

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	1 734	2 Y	-0-		15
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1 813	2 Y	-0-		15
05	682 N	202	-0-	-480	-0-	2	1 200	2 Y	-0-		15
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9	1 925	2 Y	-0-		15
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1 1127	2 Y	-0-		15
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1 1653	2 Y	-0-		15

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	85	1 8496	2 Y	-0-		13
04	8220 X	8012	-0-	-208	-0-	79	1 7933	2 Y	-0-		13
05	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	77	1 7669	2 Y	-0-		13
06	8310 X	7672	-0-	-638	-0-	76	1 7596	2 Y	-0-		13
07	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	79	1 7902	2 Y	-0-		13
08	8463 X	7852	-0-	-611	-0-	78	1 7774	2 Y	-0-		13

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
03	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	22	1 2166	2 Y	-0-		2
04	2370 N	1957	-0-	-413	-0-	19	1 1938	2 Y	-0-		2
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1 2132	2 Y	-0-		2
06	2130 N	1559	-0-	-571	-0-	15	1 1544	2 Y	-0-		2
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1 2024	2 Y	-0-		2
08	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	20	1 1995	2 Y	-0-		2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	19 1	1874 2	Y	-0-	42
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19 1	1871 2	Y	-0-	42
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19 1	1916 2	Y	-0-	42
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19 1	1863 2	Y	-0-	42
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	20 1	1978 2	Y	-0-	42
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21 1	2063 2	Y	-0-	42

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
03	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	38 1	3828 2	Y	-0-	-0-
04	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	35 1	3543 2	Y	-0-	-0-
05	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	34 1	3400 2	Y	-0-	-0-
06	3990	X	3009	-0-	-981	-0-	30 1	2979 2	Y	-0-	-0-
07	4123	X	2992	-0-	-1131	-0-	30 1	2962 2	Y	-0-	-0-
08	3875	X	2232	-0-	-1643	-0-	22 1	2210 2	Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774			
03	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	38 1	3824 2	Y	-0-	15
04	4290	X	2711	-0-	-1579	-0-	27 1	2684 2	Y	-0-	15
05	4433	X	3525	-0-	-908	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-	15
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	38 1	3794 2	Y	-0-	15
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-	15
*08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	40 1	3963 2	Y	-0-	15

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426			
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	39 1	3863 2	Y	-0-	24
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	45 1	4452 2	Y	-0-	24
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	43 1	4307 2	Y	-0-	24
06	4260	X	2554	-0-	-1706	-0-	25 1	2529 2	Y	-0-	24
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	44 1	4443 2	Y	-0-	24
08	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	43 1	4269 2	Y	-0-	24

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
03	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	54 1	5406 2	Y	-0-	7
04	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	50 1	4979 2	Y	-0-	7
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	55 1	5547 2	Y	-0-	7
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	53 1	5337 2	Y	-0-	7
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	57 1	5712 2	Y	-0-	7
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	57 1	5688 2	Y	-0-	7

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
03	14B2	EXT	276	-0-	276	761	3 1	273 2	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761			Y	-0-	-0-
06	761	X	-0-	-0-	-761	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	22 1	2195 2	Y	-0-	152
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23 1	2274 2	Y	-0-	152
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23 1	2276 2	Y	-0-	152
06	2130	N	1091	-0-	-1039	-0-	11 1	1080 2	Y	-0-	152
07	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	15 1	1521 2	Y	-0-	152
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	24 1	2426 2	Y	-0-	152

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
03	4991 X	4339	-0-	-652	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-
04	4830 X	4298	-0-	-532	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-
05	4960 X	4195	-0-	-765	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-
06	4800 X	3539	-0-	-1261	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-
07	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-
08	4433 X	4123	-0-	-310	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-
08	372 X	258	-0-	-114	-0-	3	1	255	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
03	3503 X	1210	-0-	-2293	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-
04	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-
07	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	29	1	2888	2	Y	-0-
*08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	Y	-0-
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	58	1	5798	2	Y	-0-
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-
06	5760 X	5338	-0-	-422	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-
07	6045 X	5404	-0-	-641	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-
08	6014 X	5169	-0-	-845	-0-	51	1	5118	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
03	6820 X	6673	-0-	-147	-0-	66	1	6607	2	Y	-0-
04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	66	1	6561	2	Y	-0-
05	6851 X	3930	-0-	-2921	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-
06	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	66	1	6626	2	Y	-0-
07	6851 X	6371	-0-	-480	-0-	63	1	6308	2	Y	-0-
08	6851 X	6502	-0-	-349	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-
04	4560 X	4438	-0-	-122	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-
05	5177 X	4807	-0-	-370	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-
07	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-
08	4867 X	4661	-0-	-206	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	7936	X	7231	-0-	-705	-0-	72	1	7159	2	Y	-0-			-0-
04	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-			-0-
06	7020	X	7008	-0-	-12	-0-	69	1	6939	2	Y	-0-			-0-
07	7254	X	6879	-0-	-375	-0-	68	1	6811	2	Y	-0-			-0-
08	7533	X	7513	-0-	-20	-0-	74	1	7439	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384						
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1	4950	2	Y	-0-			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	48	1	4781	2	Y	-0-			-0-
*08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376						
03	1736	N	813	-0-	-923	-0-	8	1	805	2	Y	-0-			27
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			27
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1180	2	Y	-0-			27
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	2	Y	-0-			27
07	1488	N	364	-0-	-1124	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			27
08	1178	N	378	-0-	-800	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560						
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608						
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	9	1	940	2	Y	-0-			61
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-			61
05	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			61
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			61
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			61
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320						
03	8308	X	6979	-0-	-1329	-0-	69	1	6910	2	Y	-0-			8
04	8040	X	6689	-0-	-1351	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-			8
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-			8
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	96	1	9610	2	Y	-0-			8
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	94	1	9401	2	Y	-0-			8
*08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	88	1	8754	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223						
03	2759	X	1914	-0-	-845	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-			36
04	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			36
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			36
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			36
07	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			36
08	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			36

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	33 1	3277 2	Y	-0-	8
04	3870 X	2168	-0-	-1702	-0-	21 1	2147 2	Y	-0-	8
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46 1	4620 2	Y	-0-	8
06	3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	25 1	2534 2	Y	-0-	8
07	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	27 1	2736 2	Y	-0-	8
*08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	54 1	5382 2	Y	-0-	8

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384		
03	8649 X	8085	-0-	-564	-0-	80 1	8005 2	Y	-0-	85
04	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	77 1	7721 2	Y	-0-	85
05	8277 X	7877	-0-	-400	-0-	78 1	7799 2	Y	-0-	85
06	7920 X	7631	-0-	-289	-0-	76 1	7555 2	Y	-0-	85
07	8184 X	7571	-0-	-613	-0-	75 1	7496 2	Y	-0-	85
08	8091 X	7605	-0-	-486	-0-	75 1	7530 2	Y	-0-	85

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052		
03	4123 X	97	-0-	-4026	-0-	1 1	96 2	Y	-0-	-0-
04	3840 X	427	-0-	-3413	-0-	4 1	423 2	Y	-0-	-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	8 1	778 2	Y	-0-	-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	9 1	877 2	Y	-0-	-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	8 1	768 2	Y	-0-	-0-
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	7 1	666 2	Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-	-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071		
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	5 1	537 2	N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	6 1	593 2	N	-0-	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	722 2	N	-0-	-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 1	765 2	N	-0-	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7 1	671 2	N	-0-	-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	8 1	760 2	N	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394		
03	3441 X	2108	-0-	-1333	-0-	21 1	2087 2	Y	-0-	63
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	23 1	2278 2	Y	-0-	63
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	27 1	2692 2	Y	-0-	63
06	2490 X	2156	-0-	-334	-0-	21 1	2135 2	Y	-0-	63
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	28 1	2774 2	Y	-0-	63
*08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	29 1	2859 2	Y	-0-	63

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700		
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	58 1	5774 2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4532	-0-	-328	-0-	45 1	4487 2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	43 1	4304 2	N	-0-	-0-
06	5070 X	4160	-0-	-910	-0-	41 1	4119 2	N	-0-	-0-
07	5239 X	4608	-0-	-631	-0-	46 1	4562 2	N	-0-	-0-
08	5239 X	4875	-0-	-364	-0-	48 1	4827 2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374								
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	39	1	3876	2	Y	-0-					-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-					-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-					-0-
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-					-0-
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484								
03	930 N	831	-0-	-99	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					25
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					25
05	868 N	554	-0-	-314	-0-	5	1	549	2	Y	-0-					25
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	7	1	733	2	Y	-0-					25
07	837 N	551	-0-	-286	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					25
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-					25

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600								
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	9	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	896	-0-	-127	-0-	9	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	9	1	876	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432								
03	7657 X	7533	-0-	-124	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-					23
04	7170 X	7079	-0-	-91	-0-	70	1	7009	2	Y	-0-					23
05	7750 X	7288	-0-	-462	-0-	72	1	7216	2	Y	-0-					23
06	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-					23
07	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	73	1	7316	2	Y	-0-					23
08	7502 X	7319	-0-	-183	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208								
03	4867 X	4717	-0-	-150	-0-	47	1	4670	2	Y	-0-					2
04	4740 X	4504	-0-	-236	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-					2
05	4898 X	4597	-0-	-301	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-					2
06	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					2
07	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-					2
08	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	47 1	4705	2	Y	-0-				-0-
04	5100	X	4394	-0-	-706	-0-	44 1	4350	2	Y	-0-				-0-
05	5270	X	4486	-0-	-784	-0-	44 1	4442	2	Y	-0-				-0-
06	4830	X	4227	-0-	-603	-0-	42 1	4185	2	Y	-0-				-0-
07	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	42 1	4199	2	Y	-0-				-0-
08	4743	X	3587	-0-	-1156	-0-	36 1	3551	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479							
03	4061	X	3411	-0-	-650	-0-	34 1	3377	2	Y	-0-				3
04	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	36 1	3627	2	Y	-0-				3
05	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	37 1	3731	2	Y	-0-				3
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37 1	3726	2	Y	-0-				3
07	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	35 1	3530	2	Y	-0-				3
08	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	37 1	3670	2	Y	-0-				3

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321							
03	7192	X	6096	-0-	-1096	-0-	60 1	6036	2	Y	-0-				-0-
04	6840	X	6186	-0-	-654	-0-	61 1	6125	2	Y	-0-				-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	58 1	5768	2	Y	-0-				-0-
06	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	58 1	5763	2	Y	-0-				-0-
07	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	57 1	5726	2	Y	-0-				-0-
08	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	53 1	5265	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538							
03	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	39 1	3933	2	Y	-0-				40
04	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	35 1	3542	2	Y	-0-				40
05	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	37 1	3694	2	Y	-0-				40
06	3840	X	3135	-0-	-705	-0-	31 1	3104	2	Y	-0-				40
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43 1	4256	2	Y	-0-				40
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	40 1	3975	2	Y	-0-				40

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492							
03	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	55 1	5473	2	Y	-0-				20
04	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	53 1	5281	2	Y	-0-				20
05	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	52 1	5227	2	Y	-0-				20
06	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	52 1	5158	2	Y	-0-				20
07	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	53 1	5311	2	Y	-0-				20
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	50 1	5034	2	Y	-0-				20

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124							
03	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	35 1	3525	2	Y	-0-				-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	34 1	3425	2	Y	-0-				-0-
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	35 1	3468	2	Y	-0-				-0-
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	33 1	3310	2	Y	-0-				-0-
07	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	34 1	3389	2	Y	-0-				-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	33 1	3253	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418							
03	9331	X	10	-0-	-9321	-0-	10 2			Y	-0-				-0-
04	8940	X	5	-0-	-8935	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
05	9176	X	2354	-0-	-6822	-0-	23 1	2331	2	Y	-0-				-0-
06	7980	X	7168	-0-	-812	-0-	71 1	7097	2	Y	-0-				-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	66 1	6622	2	Y	-0-				-0-
*08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	61 1	6086	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4619 X	4057	-0-	-562	-0-	40	1	4017	2	Y	37
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	41	1	4130	2	Y	72
						39	9				
05	3813 X	1493	-0-	-2320	-0-	15	1	1478	2	Y	72
06	3930 X	2504	-0-	-1426	-0-	25	1	2479	2	Y	72
07	4340 X	3611	-0-	-729	-0-	36	1	3575	2	Y	72
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	72

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738		
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	Y	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	7	1	709	2	Y	-0-
07	930 N	682	-0-	-248	-0-	7	1	675	2	Y	-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	7	1	676	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931		
03	8525 X	7512	-0-	-1013	-0-	74	1	7438	2	Y	-0-
04	8250 X	7434	-0-	-816	-0-	74	1	7360	2	Y	-0-
05	7750 X	7360	-0-	-390	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-
06	7500 X	7203	-0-	-297	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-
07	7688 X	6792	-0-	-896	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-
08	7688 X	7471	-0-	-217	-0-	74	1	7397	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825		
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-
04	3450 X	3223	-0-	-227	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-
05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-
06	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-
07	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-
08	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562		
03	3503 X	3491	-0-	-12	-0-	35	1	3456	2	Y	33
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	33	1	3301	2	Y	33
05	3441 X	3403	-0-	-38	-0-	34	1	3369	2	Y	33
06	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	32	1	3240	2	Y	33
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	33	1	3285	2	Y	33
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	33	1	3291	2	Y	33

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	10
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	Y	10
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	10
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	Y	10
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	3 1	323 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	2 1	229 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	2 1	199 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	2 1	191 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	2 1	164 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	77 1	7654 2	Y	-0-		28
04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	74 1	7392 2	Y	-0-		28
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	72 1	7223 2	Y	-0-		28
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-		28
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	82 1	8160 2	Y	-0-		28
*08	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	79 1	7939 2	Y	-0-		28

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
03	2821 X	2091	-0-	-730	-0-	21 1	2070 2	Y	-0-		13
04	2730 X	2248	-0-	-482	-0-	22 1	2226 2	Y	-0-		13
05	2821 X	2269	-0-	-552	-0-	22 1	2247 2	Y	-0-		13
06	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	22 1	2163 2	Y	-0-		13
07	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	21 1	2075 2	Y	-0-		13
08	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	20 1	2032 2	Y	-0-		13

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	42 1	4244 2	Y	-0-		13
04	4230 X	3982	-0-	-248	-0-	39 1	3943 2	Y	-0-		13
05	4371 X	4100	-0-	-271	-0-	41 1	4059 2	Y	-0-		13
06	4230 X	3930	-0-	-300	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-		13
07	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	40 1	4012 2	Y	-0-		13
08	4278 X	4113	-0-	-165	-0-	41 1	4072 2	Y	-0-		13

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-		5
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		5
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		5
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	174 2	Y	-0-		5
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	18 1	1776 2	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	15 1	1519 2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	13 1	1338 2	Y	-0-		-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	17 1	1691 2	Y	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	16 1	1623 2	Y	-0-		-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	16 1	1619 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402			
03	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	21 1	2141 2	Y	-0-		-0-
04	2400 X	2072	-0-	-328	-0-	21 1	2051 2	Y	-0-		-0-
05	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	21 1	2064 2	Y	-0-		-0-
06	2280 X	2044	-0-	-236	-0-	20 1	2024 2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	1966	-0-	-390	-0-	19 1	1947 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	19 1	1919 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	AMT CODE	CODE	BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		5 1	506 2	Y	-0-	-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		5 1	502 2	Y	-0-	-0-	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		15 1	1492 2	Y	-0-	-0-	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		15 1	1507 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	523	-0-	-4	-0-		5 1	518 2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	21	-0-	-1498	-0-		21 2		Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348				
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		54 1	5378 2	Y	-0-	145	
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		51 1	5137 2	Y	-0-	145	
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		52 1	5243 2	Y	-0-	145	
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		51 1	5126 2	Y	-0-	145	
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		52 1	5221 2	Y	-0-	145	
08	5425 X	5253	-0-	-172	-0-		52 1	5201 2	Y	-0-	145	

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660				
03	6014 X	5718	-0-	-296	-0-		57 1	5661 2	Y	-0-	7	
04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		57 1	5740 2	Y	-0-	7	
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		57 1	5709 2	Y	-0-	7	
06	5520 X	3831	-0-	-1689	-0-		38 1	3793 2	Y	-0-	7	
07	5983 X	5531	-0-	-452	-0-		55 1	5476 2	Y	-0-	7	
08	5983 X	5409	-0-	-574	-0-		54 1	5355 2	Y	-0-	7	

MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 189891		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564				
03	155 N	89	-0-	-66	-0-		1 1	88 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-		1 1	66 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	42	-0-	-51	-0-		42 2		N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120				
03	3379 X	2013	-0-	-1366	-0-		20 1	1993 2	N	-0-	-0-	
04	2700 X	2394	-0-	-306	-0-		24 1	2370 2	N	-0-	-0-	
05	2790 X	1660	-0-	-1130	-0-		16 1	1644 2	N	-0-	-0-	
06	1950 X	506	-0-	-1444	-0-		5 1	501 2	N	-0-	-0-	
07	2480 X	1981	-0-	-499	-0-		20 1	1961 2	N	-0-	-0-	
08	2480 X	849	-0-	-1631	-0-		8 1	841 2	N	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413				
03	9207 X	6208	-0-	-2999	-0-		61 1	6147 2	Y	-0-	20	
04	8910 X	5962	-0-	-2948	-0-		59 1	5903 2	Y	-0-	20	
05	9207 X	5535	-0-	-3672	-0-		55 1	5480 2	Y	-0-	20	
06	8040 X	5701	-0-	-2339	-0-		56 1	5645 2	Y	-0-	20	
07	8308 X	5783	-0-	-2525	-0-		57 1	5726 2	Y	-0-	20	
08	6200 X	5663	-0-	-537	-0-		56 1	5607 2	Y	-0-	20	

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375				
03	9796 X	9056	-0-	-740	-0-		90 1	8966 2	Y	-0-	-0-	
04	9480 X	8248	-0-	-1232	-0-		82 1	8166 2	Y	-0-	-0-	
05	9796 X	5094	-0-	-4702	-0-		50 1	5044 2	Y	-0-	-0-	
06	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-		89 1	8879 2	Y	-0-	-0-	
07	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-		98 1	9777 2	Y	-0-	-0-	
08	8866 X	8592	-0-	-274	-0-		85 1	8507 2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-
04	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-
05	4030 X	3874	-0-	-156	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-
06	3900 X	3619	-0-	-281	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-
07	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-
*08	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883			
03	3286 X	1964	-0-	-1322	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-
04	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-
05	3286 X	2324	-0-	-962	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-
06	2880 X	2632	-0-	-248	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-
*08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869			
03	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	42	1	4212	2	N	-0-
04	4710 X	4053	-0-	-657	-0-	40	1	4013	2	N	-0-
05	4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	36	1	3554	2	N	-0-
06	4710 X	3620	-0-	-1090	-0-	36	1	3584	2	N	-0-
07	4867 X	3573	-0-	-1294	-0-	35	1	3537	2	N	-0-
08	4247 X	3492	-0-	-755	-0-	35	1	3457	2	N	-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	13	1	1259	2	N	-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	2	N	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	14	1	1425	2	N	-0-
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	14	1	1374	2	N	-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
03	7099 X	5208	-0-	-1891	-0-	52	1	5156	2	Y	-0-
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-
05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	Y	-0-
06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	76	1	7643	2	Y	-0-
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	73	1	7337	2	Y	-0-
*08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
03	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-
04	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-
05	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-
06	3060 X	2642	-0-	-418	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-
07	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-
08	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	29	1 2887 2	Y	-0-		28
04	3810 X	2600	-0-	-1210	-0-	26	1 2574 2	Y	-0-		28
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	40	1 3975 2	Y	-0-		28
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	33	1 3345 2	Y	-0-		28
07	3782 X	2874	-0-	-908	-0-	28	1 2846 2	Y	-0-		28
08	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	33	1 3321 2	Y	-0-		28

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1 3049 2	Y	-0-		117
04	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	20	1 1998 2	Y	-0-		117
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1 4187 2	Y	-0-		117
06	3000 X	918	-0-	-2082	-0-	9	1 909 2	Y	-0-		117
07	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	23	1 2252 2	Y	-0-		117
08	4216 X	2716	-0-	-1500	-0-	27	1 2689 2	Y	-0-		117

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
03	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	10	1 1044 2	Y	-0-		-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1 1193 2	Y	-0-		-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1 1036 2	Y	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1 1521 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	771	-0-	-469	-0-	8	1 763 2	Y	-0-		-0-
08	1240 X	920	-0-	-320	-0-	9	1 911 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
03	1860 N	331	-0-	-1529	-0-	3	1 328 2	Y	-0-		5
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	14	1 1426 2	Y	-0-		5
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1 1564 2	Y	-0-		5
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1 1897 2	Y	-0-		5
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1 1497 2	Y	-0-		5
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1 1753 2	Y	-0-		5

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
03	9114 X	8376	-0-	-738	-0-	83	1 8293 2	N	-0-		-0-
04	8550 X	8074	-0-	-476	-0-	80	1 7994 2	N	-0-		-0-
05	8835 X	8326	-0-	-509	-0-	82	1 8244 2	N	-0-		-0-
06	8550 X	8319	-0-	-231	-0-	82	1 8237 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	8188	-0-	-182	-0-	81	1 8107 2	N	-0-		-0-
08	8370 X	7897	-0-	-473	-0-	78	1 7819 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
03	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	21	1 2083 2	Y	-0-		5
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	23	1 2332 2	Y	-0-		5
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1 2750 2	Y	-0-		5
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	26	1 2607 2	Y	-0-		5
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	29	1 2895 2	Y	-0-		5
*08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1 2796 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7	1 721 2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	452	-0-	-568	-0-	4	1 448 2	Y	-0-		-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1 1155 2	Y	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	1 890 2	Y	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1 572 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	758	-0-	-420	-0-	8	1 750 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	5332	X	4397	-0-	-935	-0-	44 1	4353 2	Y		-0-			17
04	5160	X	3971	-0-	-1189	-0-	39 1	3932 2	Y		-0-			17
05	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	40 1	3979 2	Y		-0-			17
06	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	35 1	3453 2	Y		-0-			17
07	4402	X	3104	-0-	-1298	-0-	31 1	3073 2	Y		-0-			17
*08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47 1	4717 2	Y		-0-			17

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971					
03	7285	X	6783	-0-	-502	-0-	67 1	6716 2	Y		-0-			27
04	7050	X	6534	-0-	-516	-0-	65 1	6469 2	Y		-0-			27
05	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	67 1	6715 2	Y		-0-			27
06	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	63 1	6349 2	Y		-0-			27
07	6851	X	5852	-0-	-999	-0-	58 1	5794 2	Y		-0-			27
*08	6758	X	6510	-0-	-248	-0-	64 1	6446 2	Y		-0-			27

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364					
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	30 1	3031 2	Y		-0-			18
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	29 1	2896 2	Y		-0-			18
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	30 1	3010 2	Y		-0-			18
06	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	29 1	2877 2	Y		-0-			18
07	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	29 1	2911 2	Y		-0-			18
08	3038	N	2985	-0-	-53	-0-	30 1	2955 2	Y		-0-			18

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312					
03	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	36 1	3558 2	Y		-0-			-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	41 1	4057 2	Y		-0-			-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	40 1	3995 2	Y		-0-			-0-
06	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	36 1	3588 2	Y		-0-			-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39 1	3895 2	Y		-0-			-0-
08	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	38 1	3814 2	Y		-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802					
03	3255	X	1799	-0-	-1456	-0-	18 1	1781 2	N		-0-			15
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	17 1	1718 2	N		-0-			15
05	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	19 1	1940 2	N		-0-			15
06	3480	X	497	-0-	-2983	-0-	5 1	492 2	N		-0-			15
07	3596	X	1117	-0-	-2479	-0-	11 1	1106 2	N		-0-			15
08	1953	X	1397	-0-	-556	-0-	14 1	1383 2	N		-0-			15

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508					
03	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	41 1	4067 2	Y		-0-			20
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	39 1	3900 2	Y		-0-			20
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46 1	4579 2	Y		-0-			20
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	43 1	4276 2	Y		-0-			20
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46 1	4564 2	Y		-0-			20
*08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	46 1	4581 2	Y		-0-			20

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591					
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21 1	2109 2	Y		-0-			8
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22 1	2237 2	Y		-0-			8
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22 1	2245 2	Y		-0-			8
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	20 1	2035 2	Y		-0-			8
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	22 1	2165 2	Y		-0-			8
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	22 1	2195 2	Y		-0-			8

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	22 1	2159 2	Y	-0-		145
04	2610 X	1801	-0-	-809	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-		145
05	2697 X	2626	-0-	-71	-0-	26 1	2600 2	Y	-0-		145
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	26 1	2554 2	Y	-0-		145
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	30 1	2985 2	Y	-0-		145
*08	2635 X	1753	-0-	-882	-0-	17 1	1736 2	Y	-0-		145

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
03	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	43 1	4285 2	Y	-0-		-0-
04	4470 X	4057	-0-	-413	-0-	40 1	4017 2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	42 1	4192 2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	3903	-0-	-297	-0-	39 1	3864 2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	42 1	4213 2	Y	-0-		-0-
*08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	43 1	4310 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
03	11067 X	9254	-0-	-1813	-0-	92 1	9162 2	Y	-0-		-0-
04	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	115 1	11540 2	Y	-0-		-0-
05	10912 X	9752	-0-	-1160	-0-	97 1	9655 2	Y	-0-		-0-
06	10560 X	10327	-0-	-233	-0-	102 1	10225 2	Y	-0-		-0-
07	11067 X	10134	-0-	-933	-0-	100 1	10034 2	Y	-0-		-0-
08	12059 X	9931	-0-	-2128	-0-	98 1	9833 2	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
03	2697 N	2107	-0-	-590	-0-	21 1	2086 2	Y	-0-		10
04	2400 N	851	-0-	-1549	-0-	8 1	843 2	Y	-0-		10
05	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	21 1	2129 2	Y	-0-		10
06	2040 N	1367	-0-	-673	-0-	14 1	1353 2	Y	-0-		10
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	25 1	2496 2	Y	-0-		10
*08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	23 1	2284 2	Y	-0-		10

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
03	2139 X	1195	-0-	-944	-0-	12 1	1183 2	Y	-0-		2
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36 1	3578 2	Y	-0-		2
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	26 1	2575 2	Y	-0-		2
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-		2
07	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	27 1	2650 2	Y	-0-		2
08	3720 X	2313	-0-	-1407	-0-	23 1	2290 2	Y	-0-		2

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25 1	2535 2	Y	-0-		5
04	2580 N	2465	-0-	-115	-0-	24 1	2441 2	Y	-0-		5
05	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	25 1	2464 2	Y	-0-		5
06	2490 N	2458	-0-	-32	-0-	24 1	2434 2	Y	-0-		5
07	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	25 1	2473 2	Y	-0-		5
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	25 1	2471 2	Y	-0-		5

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
03	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	25 1	2517 2	Y	-0-		13
04	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	24 1	2398 2	Y	-0-		13
05	2759 X	2259	-0-	-500	-0-	22 1	2237 2	Y	-0-		13
06	2550 X	2379	-0-	-171	-0-	24 1	2355 2	Y	-0-		13
07	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	24 1	2380 2	Y	-0-		13
*08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	24 1	2441 2	Y	-0-		13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	1407	-0-	-1011	-0-	14	1	1393	2	N	-0-	1
04	1800 N	1026	-0-	-774	-0-	10	1	1016	2	N	-0-	1
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	-0-	1
06	3000 N	4533	-0-	1533	1533	45	1	4488	2	N	-0-	1
07	3100 N	2889	-0-	-211	1322	28	1	2833	2	N	25	26
						28	9					
*08	3100 N	2637	-0-	-463	859	26	1	2611	2	N	-0-	26

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480				
03	6200 X	3521	-0-	-2679	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-	71
04	5790 X	5729	-0-	-61	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-	71
05	5983 X	5736	-0-	-247	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-	71
06	5790 X	5487	-0-	-303	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-	71
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-	71
*08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	62	1	6210	2	Y	-0-	71

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287				
03	4433 X	3993	-0-	-440	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-	32
04	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-	32
05	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-	32
06	4290 X	3772	-0-	-518	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-	32
07	4433 X	3794	-0-	-639	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-	32
08	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-	32

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
03	5332 X	4496	-0-	-836	-0-	152	1	4344	2	Y	-0-	9
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	-0-	9
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	168	1	5089	2	Y	-0-	9
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	143	1	5101	2	Y	-0-	9
07	5332 X	4689	-0-	-643	-0-	169	1	4520	2	Y	-0-	9
08	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	150	1	4959	2	Y	-0-	9

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
03	4464 X	3440	-0-	-1024	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-	39
04	4170 X	2646	-0-	-1524	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-	39
05	3875 X	3659	-0-	-216	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-	39
06	3750 X	3565	-0-	-185	-0-	35	1	3529	2	Y	1	40
						1	9					
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-	40
08	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-	40

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709				
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1										
03	2511 X	2333	-0-	-178	-0-	155	1	2178	2	N	-0-	-0-
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	237	1	2206	2	N	-0-	-0-
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	269	1	2380	2	N	-0-	-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	297	1	2195	2	N	2	-0-
						2	9					
07	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	221	1	2211	2	N	1	-0-
						1	9					
08	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	265	1	2092	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
03	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	121	1	2902	2	Y	-0-	16	
04	3090 X	2585	-0-	-505	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-	16	
05	3193 X	1738	-0-	-1455	-0-	75	1	1662	2	Y	1	17	
06	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	118	1	2765	2	Y	1	14	4
07	3038 X	2186	-0-	-852	-0-	90	1	2096	2	Y	-0-	4	
*08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3362	2	Y	3	7	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268		
03	4526 X	2838	-0-	-1688	-0-	114	1	2724	2	Y	-0-	22	
04	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	122	1	3009	2	Y	-0-	22	
05	4185 X	2824	-0-	-1361	-0-	122	1	2700	2	Y	2	24	
06	3090 X	1969	-0-	-1121	-0-	81	1	1887	2	Y	1	20	5
07	3224 X	2514	-0-	-710	-0-	103	1	2411	2	Y	-0-	5	
*08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2419	2	Y	2	7	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11967	- 12199		
03	3782 X	773	-0-	-3009	-0-	31	1	742	2	Y	-0-	5	
04	3660 X	141	-0-	-3519	-0-	5	1	136	2	Y	-0-	5	
05	3782 X	141	-0-	-3641	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	5	
06	1140 X	130	-0-	-1010	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	1	
07	775 X	75	-0-	-700	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1	
*08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11926	- 12212		
03	3503 X	2973	-0-	-530	-0-	119	1	2854	2	Y	-0-	23	
04	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	115	1	2840	2	Y	-0-	23	
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	122	1	2687	2	Y	3	26	
06	3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	91	1	2127	2	Y	-0-	21	5
07	3069 X	2588	-0-	-481	-0-	106	1	2482	2	Y	-0-	5	
08	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	110	1	2591	2	Y	6	11	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236		
03	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	111	1	2662	2	Y	-0-	-0-	
04	2730 X	2684	-0-	-46	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-	-0-	
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	2	Y	-0-	-0-	
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-	-0-	
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	-0-	-0-	
*08	3100 N	3124	-0-	24	24	127	1	2997	2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2976 X	2245	-0-	-731	-0-	90 1	2155 2	Y	-0-			20
04	2880 X	2422	-0-	-458	-0-	94 1	2328 2	Y	-0-			20
05	2635 X	2420	-0-	-215	-0-	105 1	2312 2	Y	3			23
*06	2550 X	2291	-0-	-259	-0-	94 1	2196 2	Y	1	18	1	6
07	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	95 1	2217 2	Y	-0-			6
08	2418 N	1652	-0-	-766	-0-	67 1	1582 2	Y	3			9

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 11970 - 12228		
03	2697 X	1068	-0-	-1629	-0-	43 1	1025 2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	964	-0-	-1646	-0-	37 1	927 2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	553	-0-	-873	-0-	24 1	529 2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	544	-0-	-836	-0-	22 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	1054 X	372	-0-	-682	-0-	15 1	357 2	Y	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	399 2	Y	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11998 - 12260		
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	88 1	2121 2	Y	-0-			19
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	74 1	1837 2	Y	-0-			19
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	91 1	2007 2	Y	2			21
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61 1	1438 2	Y	1	17	1	5
07	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	51 1	1197 2	Y	-0-			5
08	2108 N	631	-0-	-1477	-0-	26 1	605 2	Y	-0-			5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11992 - 12216		
03	2387 X	2264	-0-	-123	-0-	91 1	2173 2	Y	-0-			21
04	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	89 1	2215 2	Y	-0-			21
05	2387 X	2127	-0-	-260	-0-	92 1	2033 2	Y	2			23
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	96 1	2236 2	Y	1	19	1	5
07	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	91 1	2125 2	Y	-0-			5
*08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	88 1	2081 2	Y	6			11

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11971 - 12212		
03	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	147 1	3538 2	Y	-0-			23
04	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	125 1	3086 2	Y	-0-			23
05	3782 X	3472	-0-	-310	-0-	150 1	3320 2	Y	2			25
06	3600 X	3354	-0-	-246	-0-	137 1	3215 2	Y	2	21	1	6
07	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	136 1	3170 2	Y	-0-			6
08	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	134 1	3181 2	Y	5			11

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	178 1	4271 2	Y	-0-
04	5070 X	3867	-0-	-1203	-0-	150 1	3717 2	Y	-0-
05	4774 X	4293	-0-	-481	-0-	186 1	4107 2	Y	-0-
06	4620 X	3770	-0-	-850	-0-	154 1	3616 2	Y	-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	189 1	4409 2	Y	-0-
*08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	231 1	5463 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936	
03	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	201 1	4826 2	Y	-0-
04	4890 X	4805	-0-	-85	-0-	187 1	4618 2	Y	-0-
05	5053 X	4877	-0-	-176	-0-	211 1	4666 2	Y	-0-
06	4860 X	4637	-0-	-223	-0-	190 1	4447 2	Y	-0-
07	5022 X	4887	-0-	-135	-0-	200 1	4687 2	Y	-0-
08	4960 X	4894	-0-	-66	-0-	198 1	4696 2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273	
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	79 1	1896 2	N	-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86 1	2138 2	N	-0-
05	2263 X	1629	-0-	-634	-0-	71 1	1558 2	N	-0-
06	2190 X	1267	-0-	-923	-0-	52 1	1215 2	N	-0-
07	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	51 1	1200 2	N	-0-
08	2294 X	1022	-0-	-1272	-0-	41 1	981 2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896	
03	3472 X	2581	-0-	-891	-0-	103 1	2478 2	N	-0-
04	2850 X	1601	-0-	-1249	-0-	62 1	1539 2	N	-0-
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	98 1	2157 2	N	-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	123 1	2871 2	N	-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	124 1	2896 2	N	-0-
08	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	73 1	1730 2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915	
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	268 1	6436 2	Y	-0-
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	237 1	5875 2	Y	-0-
05	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	283 1	6258 2	Y	-0-
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	231 1	5396 2	Y	-0-
07	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	244 1	5703 2	Y	-0-
08	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	231 1	5473 2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150	
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	46 1	1112 2	Y	-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	44 1	1082 2	Y	-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 1	1137 2	Y	-0-
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	43 1	1003 2	Y	-0-
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	45 1	1043 2	Y	-0-
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	44 1	1030 2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210	
03	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	111 1	2667 2	Y	-0-
04	3120 X	2682	-0-	-438	-0-	104 1	2578 2	Y	-0-
05	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	132 1	2907 2	Y	-0-
06	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	114 1	2663 2	Y	-0-
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117 1	2732 2	Y	-0-
08	2976 N	2787	-0-	-189	-0-	113 1	2674 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILBURN				WELL #:	5	RRCID ->	200729	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12154 - 12922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	114 1	2733 2	Y	-0-			-0-
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	96 1	2390 2	Y	-0-			-0-
05		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	114 1	2521 2	Y	-0-			-0-
06		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	103 1	2402 2	Y	-0-			-0-
07		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	135 1	3162 2	Y	-0-			-0-
08		2666 X	2009	-0-	-657	-0-	81 1	1928 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	17	RRCID ->	201094	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12007 - 12936	
03		3100 N	3540	-0-	440	440	142 1	3398 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3489	-0-	489	929	135 1	3354 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3608	-0-	508	1437	156 1	3452 2	Y	-0-			-0-
06		4893 X	3456	-0-	-1437	-0-	142 1	3314 2	Y	-0-			-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	151 1	3522 2	Y	-0-			-0-
*08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	146 1	3452 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	14	RRCID ->	201222	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12043 - 12308	
03		3255 X	2612	-0-	-643	-0-	105 1	2507 2	Y	-0-			-0-
04		3150 X	1808	-0-	-1342	-0-	70 1	1738 2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	2447	-0-	-374	-0-	106 1	2341 2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	1947	-0-	-783	-0-	80 1	1867 2	Y	-0-			-0-
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	146 1	3411 2	Y	-0-			-0-
08		2604 X	1719	-0-	-885	-0-	70 1	1649 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	18	RRCID ->	202253	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12408	PERF.11944 - 12240	
03		3100 N	1022	-0-	-2078	374	41 1	981 2	Y	-0-			23
04		2310 N	1029	-0-	-1281	-0-	40 1	989 2	Y	-0-			23
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	89 1	1963 2	Y	-2			25
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	101 1	2372 2	Y	1	20 1		6
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	86 1	2020 2	Y	-0-			6
*08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	104 1	2452 2	Y	5			11

WILBURN				WELL #:	6	RRCID ->	202989	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12143 - 12884	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILBURN				WELL #:	7	RRCID ->	203161	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12154 - 12285	
03		4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	127 1	3055 2	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3012	-0-	-648	-0-	117 1	2895 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3049	-0-	-578	-0-	132 1	2917 2	Y	-0-			-0-
06		3300 X	2151	-0-	-1149	-0-	88 1	2063 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3074	-0-	-119	-0-	126 1	2948 2	Y	-0-			-0-
*08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	147 1	3487 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILBURN		WELL #:	11	RRCID ->	215750	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12188 - 12228
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		3224 X	584	-0-	-2640	-0-	23	1	561	2	Y	-0-	-0-
04		3120 X	473	-0-	-2647	-0-	18	1	455	2	Y	-0-	-0-
05		3224 X	3216	-0-	-8	-0-	139	1	3077	2	Y	-0-	-0-
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	128	1	2993	2	Y	-0-	-0-
07		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1709	2	Y	-0-	-0-
*08		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WILBURN		WELL #:	1	RRCID ->	215780	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12027 - 12338
03		3596 X	3259	-0-	-337	-0-	130	1	3116	2	N	12	196 1 37
04		3480 X	2504	-0-	-976	-0-	97	1	2407	2	N	-0-	37
05		3596 X	2059	-0-	-1537	-0-	89	1	1970	2	N	-0-	37
06		3150 X	1321	-0-	-1829	-0-	54	1	1267	2	N	-0-	37
07		3255 X	3150	-0-	-105	-0-	129	1	3021	2	N	-0-	37
08		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	124	1	2925	2	N	-0-	37

WILBURN		WILBURN		WELL #:	12	RRCID ->	216679	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12138 - 12182
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-	-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-	-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-	-0-
06		660 N	612	-0-	-48	-0-	25	1	587	2	Y	-0-	-0-
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	Y	-0-	-0-
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	25	1	596	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WILBURN		WELL #:	10	RRCID ->	217636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	12224 - 12248
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	Y	-0-	-0-
04		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-	-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-	-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-	-0-
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-	-0-
*08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WILBURN		WELL #:	2	RRCID ->	217847	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12202 - 12302
03		3255 X	2481	-0-	-774	-0-	100	1	2381	2	N	-0-	146
04		3150 X	2295	-0-	-855	-0-	90	1	2205	2	N	-0-	146
05		3255 X	2466	-0-	-789	-0-	107	1	2359	2	N	-0-	146
06		2970 X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	-0-	146
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	-0-	146
08		2480 X	2469	-0-	-11	-0-	100	1	2369	2	N	-0-	146

EVANS, A.O. JR. GU		WILBURN		WELL #:	19	RRCID ->	218180	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11938 - 12166
03		3875 X	3283	-0-	-592	-0-	131	1	3152	2	Y	-0-	23
04		3750 X	3227	-0-	-523	-0-	125	1	3102	2	Y	-0-	23
05		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	146	1	3230	2	Y	3	26
							3	9					
*06		3450 X	3183	-0-	-267	-0-	131	1	3052	2	Y	-0-	5
07		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-	5
08		3379 X	3310	-0-	-69	-0-	134	1	3170	2	Y	5	10
							6	9					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	146 1	3508 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3614	-0-	-286	-0-	140 1	3474 2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3724	-0-	-213	-0-	161 1	3563 2	N	-0-			-0-
06		3690 X	3486	-0-	-204	-0-	143 1	3343 2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3658	-0-	-62	-0-	150 1	3508 2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	147 1	3487 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286			
03		4030 X	3810	-0-	-220	-0-	152 1	3658 2	N	-0-			38
04		3840 X	3673	-0-	-167	-0-	143 1	3530 2	N	-0-			38
05		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	161 1	3553 2	N	-0-			38
06		3810 X	3500	-0-	-310	-0-	144 1	3356 2	N	-0-			38
07		3813 X	3628	-0-	-185	-0-	149 1	3479 2	N	-0-			38
08		3813 X	3448	-0-	-365	-0-	140 1	3308 2	N	-0-			38

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187			
03		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			-0-
04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	326 1	7615 2	N	-0-			-0-
*08		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	309 1	7317 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295			
03		4061 X	3246	-0-	-815	-0-	130 1	3116 2	N	-0-			20
04		3930 X	3676	-0-	-254	-0-	143 1	3533 2	N	-0-			20
05		4061 X	1690	-0-	-2371	-0-	73 1	1617 2	N	-0-			20
06		3150 X	1211	-0-	-1939	-0-	50 1	1161 2	N	-0-			20
07		3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	62 1	1448 2	N	-0-			20
08		3813 X	1363	-0-	-2450	-0-	55 1	1308 2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314			
03		4216 X	3337	-0-	-879	-0-	134 1	3203 2	N	-0-			27
04		4080 X	2424	-0-	-1656	-0-	94 1	2330 2	N	-0-			27
05		4216 X	3814	-0-	-402	-0-	165 1	3649 2	N	-0-			27
06		3450 X	1895	-0-	-1555	-0-	78 1	1817 2	N	-0-			27
07		3348 X	2588	-0-	-760	-0-	106 1	2482 2	N	-0-			27
08		3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	106 1	2521 2	N	-0-			27

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296			
03		4836 X	4658	-0-	-178	-0-	186 1	4472 2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4434	-0-	-246	-0-	172 1	4262 2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4506	-0-	-330	-0-	195 1	4311 2	N	-0-			-0-
06		4560 X	4212	-0-	-348	-0-	173 1	4039 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4413	-0-	-237	-0-	181 1	4232 2	N	-0-			-0-
08		4650 X	4468	-0-	-182	-0-	181 1	4287 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313			
03		2759 X	1935	-0-	-824	-0-	77 1	1858 2	N	-0-			37
04		2670 X	1479	-0-	-1191	-0-	58 1	1421 2	N	-0-			37
05		2139 X	1553	-0-	-586	-0-	67 1	1486 2	N	-0-			37
06		2070 X	1677	-0-	-393	-0-	69 1	1608 2	N	-0-			37
07		1922 X	1865	-0-	-57	-0-	76 1	1789 2	N	-0-			37
08		1922 X	1885	-0-	-37	-0-	76 1	1809 2	N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		4774 X	1723	-0-	-3051	-0-	69 1	1654 2	N	-0-				-0-
04		4620 X	2183	-0-	-2437	-0-	85 1	2098 2	N	-0-				-0-
05		4774 X	2405	-0-	-2369	-0-	104 1	2301 2	N	-0-				-0-
06		3990 X	1700	-0-	-2290	-0-	70 1	1630 2	N	-0-				-0-
07		2263 X	2055	-0-	-208	-0-	84 1	1971 2	N	-0-				-0-
08		2418 X	1890	-0-	-528	-0-	77 1	1813 2	N	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 23	RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
03		4185 X	1869	-0-	-2316	-0-	75 1	1794 2	N	-0-				-0-
04		3780 X	1469	-0-	-2311	-0-	57 1	1412 2	N	-0-				-0-
05		3906 X	1506	-0-	-2400	-0-	65 1	1441 2	N	-0-				-0-
06		3780 X	1458	-0-	-2322	-0-	60 1	1398 2	N	-0-				-0-
07		1860 X	1316	-0-	-544	-0-	54 1	1262 2	N	-0-				-0-
08		1860 X	1525	-0-	-335	-0-	62 1	1463 2	N	-0-				-0-

WILBURN				WELL #: 15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953				
03		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	205 1	4916 2	N	-0-				-0-
04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	198 1	4895 2	N	-0-				-0-
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	219 1	4842 2	N	-0-				-0-
06		4620 X	4599	-0-	-21	-0-	188 1	4411 2	N	-0-				-0-
07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	204 1	4756 2	N	-0-				-0-
*08		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	194 1	4594 2	N	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 22	RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302				
03		1550 X	1100	-0-	-450	-0-	44 1	1056 2	Y	-0-				-0-
04		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	63 1	1547 2	Y	-0-				-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	57 1	1261 2	Y	-0-				-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43 1	1009 2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	985	-0-	-627	-0-	40 1	945 2	Y	-0-				-0-
08		1023 N	955	-0-	-68	-0-	39 1	916 2	Y	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.				WELL #: 9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810				
03		868 X	805	-0-	-63	-0-	32 1	773 2	N	-0-				27
04		883 X	883	-0-	-0-	-0-	34 1	849 2	N	-0-				27
05		837 X	832	-0-	-5	-0-	36 1	796 2	N	-0-				27
06		810 X	744	-0-	-66	-0-	30 1	714 2	N	-0-				27
07		899 X	766	-0-	-133	-0-	31 1	735 2	N	-0-				27
08		899 X	837	-0-	-62	-0-	34 1	803 2	N	-0-				27

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	287 1	6877 2	N	-0-				-0-
04		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	257 1	6369 2	N	-0-				-0-
05		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	291 1	6427 2	N	-0-				-0-
06		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	253 1	5924 2	N	-0-				-0-
07		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	264 1	6159 2	N	-0-				-0-
*08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	259 1	6125 2	N	-0-				-0-

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 20	RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298				
03		3503 X	2828	-0-	-675	-0-	113 1	2715 2	N	-0-				-0-
04		3150 X	2606	-0-	-544	-0-	101 1	2505 2	N	-0-				-0-
05		3162 X	2667	-0-	-495	-0-	115 1	2552 2	N	-0-				-0-
06		2880 X	2482	-0-	-398	-0-	101 1	2381 2	N	-0-				-0-
07		2821 X	2584	-0-	-237	-0-	106 1	2478 2	N	-0-				-0-
08		2821 X	2571	-0-	-250	-0-	104 1	2467 2	N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
WILLIFORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 15413	PERF.13460	- 13478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		23
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	1051 2	N	-0-		23
05	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	1035 2	N	-0-		23
06	1230 N	387	-0-	-843	-0-	387 2	N	-0-		23
07	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 2	N	-0-		23
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2	N	-0-		23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
VANN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 200722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 15425	PERF.13450	- 13490	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
LAMBERT -B-				WELL #: 1	RRCID -> 093562	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13336	- 13358	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	11 1	1105 2	N	-0-	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	836 2	N	-0-	-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	6 1	200 2	N	-0-	-0-
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	5 1	110 2	N	-0-	-0-
07	310 N	89	-0-	-221	-0-	2 1	87 2	N	-0-	-0-
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	1 1	77 2	N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278	- 12584	
03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 2	N	-0-		-0-
04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2	N	-0-		-0-
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2	N	-0-		-0-
06	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2	N	-0-		-0-
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2	N	-0-		-0-
*08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182	- 12408	
03	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3692	-0-	-628	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
05	4464 X	3378	-0-	-1086	-0-	3378 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	758	-0-	-3292	-0-	758 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007 2	N	-0-		-0-
*08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884	- 12204	
03	3100 N	2596	-0-	-504	-0-	163	2596 2	Y	-0-	26
04	3000 N	4086	-0-	1086	-0-	1249	4086 2	Y	-0-	26
05	3354 X	2105	-0-	-1249	-0-	2105 2	Y	-0-		26
06	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	1795 2	Y	-0-		26
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	Y	-0-		26
08	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261 2	Y	-0-		26

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474					
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4700	-0-	-1066	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
07	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	5549	-0-	-899	-0-	5549	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588					
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969					
03	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926					
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392					
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236					
03	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	1525	2		Y	-0-			17
04	3000 N	4328	-0-	1328	1328	4328	2		Y	-0-			17
05	3100 N	3393	-0-	293	1621	3393	2		Y	-0-			17
06	3000 N	3027	-0-	27	1648	3027	2		Y	-0-			17
07	4922 X	3274	-0-	-1648	-0-	3274	2		Y	-0-			17
08	4464 X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2		Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-			33
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			33
05	3100 N	4358	-0-	1258	1258	4358	2			Y	-0-			33
06	5248 X	3990	-0-	-1258	-0-	3990	2			Y	-0-			33
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-			33
08	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			Y	-0-			33

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356					
03	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			Y	-0-			17
04	4890 X	4705	-0-	-185	-0-	4705	2			Y	-0-			17
05	4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2			Y	-0-			17
06	4830 X	3955	-0-	-875	-0-	3955	2			Y	-0-			17
07	4991 X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2			Y	-0-			17
08	4836 X	3437	-0-	-1399	-0-	3437	2			Y	-0-			17

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286					
03	4371 X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			Y	-0-			17
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-			17
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4129	2	1	9	Y	-1			18
06	3960 X	3929	-0-	-31	-0-	3929	2			Y	-0-			18
07	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			Y	-0-			18
08	4278 X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2			Y	-0-			18

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318					
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-
07	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
08	2635 N	2145	-0-	-490	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722					
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-			1
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			1
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172					
03	2015 X	1183	-0-	-832	-0-	97	1	1044	2	N	38	185	1	68
						42	9							
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	N	45			113
						50	9							
05	2015 N	1617	-0-	-398	-0-	92	1	1525	2	N	-0-			113
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	48	1	938	2	N	52			165
						57	9							
07	2015 N	755	-0-	-1260	-0-	36	1	688	2	N	28			193
						31	9							
08	1612 N	645	-0-	-967	-0-	46	1	575	2	N	22	188	1	27
						24	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13288 - 13754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12317 - 12412	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-		-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	561	-0-	-741	-0-	561	2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A	
03	6355 X	5882	-0-	-473	-0-	5882	2	Y	-0-		1
04	6090 X	5806	-0-	-284	-0-	5806	2	Y	-0-		1
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2	Y	-0-		1
06	5850 X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	6045 X	5731	-0-	-314	-0-	5731	2	Y	-0-		-0-
08	5983 X	5505	-0-	-478	-0-	5505	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12698 - 12758	
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	-0-		1
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		1
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		1
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-		6
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		6
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	Y	-0-		6
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	1	4 1	3
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2	Y	-0-	3 1	-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2		Y	-0-			-0-
04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068 2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	7424	-0-	-47	-0-	7424 2		Y	-0-			-0-
06	7680 X	5693	-0-	-1987	-0-	5693 2		Y	-0-			-0-
07	7936 X	6812	-0-	-1124	-0-	6812 2		Y	-0-			-0-
08	7223 X	7020	-0-	-203	-0-	7020 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
03	2759 X	1324	-0-	-1435	-0-	1324 2		Y	-0-			13
04	2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2466 2		Y	-0-			13
05	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861 2		Y	-0-			13
06	2940 X	2635	-0-	-305	-0-	2635 2		Y	-0-	7 1		6
07	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764 2		Y	-0-	6 1		-0-
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			16
05	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2		Y	-0-			16
06	1230 N	40	-0-	-1190	-0-	40 2		Y	-0-	9 1		7
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-	7 1		-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	-0-
04	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	46	1	1101	2	N	-0-
05	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	48	1	1161	2	N	-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	2	N	-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-	17
04	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2		Y	-0-	17
05	2443 N	2319	-0-	-124	-0-	2319	2		Y	-0-	17
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-	17
07	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-	17
08	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2		Y	-0-	17

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		Y	-0-	1
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-	1
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-	1
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	1 1	Y	-0-	-0-
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-	-0-
08	2728 X	1327	-0-	-1401	-0-	1327	2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
03	4557 X	4200	-0-	-357	-0-	4200	2		Y	-0-	-0-
04	4410 X	2798	-0-	-1612	-0-	2798	2		Y	-0-	-0-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		Y	-0-	-0-
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-	-0-
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		Y	-0-	-0-
*08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-	-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
03	2604 X	2070	-0-	-534	-0-	2070	2		Y	-0-	-0-
04	2520 X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2		Y	-0-	-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-	-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-	-0-
07	2449 N	2033	-0-	-416	-0-	2033	2		Y	-0-	-0-
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
03	2418 N	1987	-0-	-431	-0-	1987	2		Y	-0-	-0-
04	2220 N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2		Y	-0-	-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-	-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
07	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	1831	2		Y	-0-	-0-
*08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2					1
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2					1
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2					1
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3794 2	1 9		1 1		1
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2			1 1		-0-
*08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
03	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3414 2					-0-
04	3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3488 2					-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2					-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2					-0-
07	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458 2					-0-
08	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	3237 2					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332			
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2					-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2					-0-
05	1147 N	428	-0-	-719	-0-	428 2					-0-
06	1110 N	590	-0-	-520	-0-	590 2					-0-
07	1147 N	391	-0-	-756	-0-	391 2					-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2					-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
03	4836 X	4191	-0-	-645	-0-	4191 2					-0-
04	4500 X	4372	-0-	-128	-0-	4372 2					-0-
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2					-0-
06	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	3802 2					-0-
07	4526 X	2241	-0-	-2285	-0-	2241 2					-0-
08	4588 X	3438	-0-	-1150	-0-	3438 2					-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2					-0-
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2					-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2					-0-
06	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2					-0-
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2					-0-
08	5952 X	5702	-0-	-250	-0-	5702 2					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2					-0-
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2					-0-
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2					-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2					-0-
08	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					2
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3 X	-0-	3	-0-	-0-		3	2		Y	-0-	1	1			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542								
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438								
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	3921	-0-	-1101	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290								
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					17
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					17
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					17
06	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2			Y	-0-					17
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	919	2			Y	-0-					17
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512								
03	5673 X	4332	-0-	-1341	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
05	5673 X	5280	-0-	-393	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	4885	-0-	-605	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
*08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672								
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1381	-0-	-659	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3103	-0-	3	3	3103 2		N	-0-		-0-
*08		2535 N	2532	-0-	-3	-0-	2532 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630												
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		-0-
05		1023 N	891	-0-	-132	-0-	891 2		Y	-0-		-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
*08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215												
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		Y	-0-		15
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		Y	-0-		15
05		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		Y	-0-		15
06		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		Y	-0-	8 1	7
07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		Y	-0-	7 1	-0-
08		4712 X	4131	-0-	-581	-0-	4131 2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486												
03		2139 N	250	-0-	-1889	-0-	250 2		Y	-0-		12
04		3000 N	3029	-0-	29	-0-	3029 2		Y	-0-		12
05		2696 N	2667	-0-	-29	-0-	2667 2		Y	-0-		12
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	7 1	5
07		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-	5 1	-0-
08		3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1793 2		N	-0-		-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
04		2400 N	1567	-0-	-833	-0-	1567 2		Y	-0-		-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-		-0-
06		2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898 2		Y	-0-		-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-		-0-
*08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440												
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-		-0-
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-		-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-		-0-
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		Y	-0-		-0-
08		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3888	-0-	-297	-0-	3888 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596			
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
08		2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846			
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		Y	-0-			-0-
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		Y	-0-			-0-
05		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555 2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3436 2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3572 2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312			
03		5487 X	4172	-0-	-1315	-0-	4172 2		Y	-0-			16
04		5310 X	5031	-0-	-279	-0-	5031 2		Y	-0-			16
05		5487 X	4701	-0-	-786	-0-	4701 2		Y	-0-			16
06		4680 X	4669	-0-	-11	-0-	4669 2		Y	-0-			16
07		5208 X	4546	-0-	-662	-0-	4546 2		Y	-0-			16
08		5177 X	1669	-0-	-3508	-0-	1669 2		Y	-0-			16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534			
03		2914 X	2262	-0-	-652	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2167	-0-	-713	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2793	-0-	-369	-0-	2793 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304			
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-
04		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-			-0-
05		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-
07		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
08		2480 X	1347	-0-	-1133	-0-	1347 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220			
03		1240 N	900	-0-	-340	-0-	900 2		Y	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-
05		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 2		Y	-0-			-0-
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	766	-0-	-474	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
08		868 N	320	-0-	-548	-0-	320 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940 2		Y	-0-	-0-
04	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	3866 2		Y	-0-	-0-
05	4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833 2		Y	-0-	-0-
06	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	3749 2		Y	-0-	-0-
08	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		Y	-0-	-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		Y	-0-	-0-
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		Y	-0-	-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		Y	-0-	-0-
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		Y	-0-	-0-
08	3906 X	3802	-0-	-104	-0-	3802 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512 2		Y	-0-	-0-
07	744 N	398	-0-	-346	-0-	398 2		Y	-0-	-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037		
03	12896 X	12067	-0-	-829	-0-	12067 2		Y	-0-	17
04	12480 X	11667	-0-	-813	-0-	11667 2		Y	-0-	17
05	12679 X	11832	-0-	-847	-0-	11832 2		Y	-0-	17
06	12210 X	11305	-0-	-905	-0-	11304 2	1 9	Y	1	8
07	12245 X	11731	-0-	-514	-0-	11731 2		Y	8 1	-0-
08	11997 X	11478	-0-	-519	-0-	11478 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291		
03	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3956 2		Y	-0-	15
04	3990 X	3844	-0-	-146	-0-	3844 2		Y	-0-	15
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905 2		Y	-0-	15
06	3930 X	3677	-0-	-253	-0-	3677 2		Y	-0-	7
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		Y	8 1	-0-
*08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		Y	7 1	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242		
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2		Y	-0-	-0-
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2		Y	-0-	-0-
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		Y	-0-	-0-
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		Y	-0-	-0-
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		Y	-0-	-0-
08	6665 X	5834	-0-	-831	-0-	5834 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 2		N	-0-			-0-
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
*08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340		
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		N	-0-			-0-
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2		N	-0-			-0-
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-			-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4647 2		N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248		
03	6758 X	5593	-0-	-1165	-0-	5593 2		Y	-0-			25
04	6540 X	5316	-0-	-1224	-0-	5316 2		Y	-0-			25
05	6541 X	5565	-0-	-976	-0-	5565 2		Y	-0-			25
06	6330 X	4840	-0-	-1490	-0-	4840 2		Y	-0-	14	1	11
07	5859 X	5301	-0-	-558	-0-	5301 2		Y	-0-	11	1	-0-
08	5518 X	968	-0-	-4550	-0-	968 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784		
03	6727 X	3997	-0-	-2730	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5609	-0-	-541	-0-	5609 2		N	-0-			-0-
05	5549 X	3492	-0-	-2057	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4422	-0-	-318	-0-	4422 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	5239	-0-	-558	-0-	5239 2		N	-0-			-0-
08	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	5049 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364		
03	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	5235 2		N	-0-			-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4873	-0-	-738	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179 2		N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070		
03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510 2		Y	-0-			15
04	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132 2		Y	-0-			15
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2		Y	-0-			15
06	9870 X	8267	-0-	-1603	-0-	8266 2	1 9	Y	1	9	1	7
07	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930 2		Y	-0-	7	1	-0-
08	11501 X	10479	-0-	-1022	-0-	10479 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755		
03	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2879 2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2808 2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666 2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
08	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	2338 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	5394 X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2				-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-						-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-						-0-
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						-0-
07	4743 X	138	-0-	-4605	-0-	138	2				-0-
08	4743 X	312	-0-	-4431	-0-	312	2				-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2				1
04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2				1
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	4	5
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2				5
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2				5
08	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2248	2				5

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
03	2015 N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2				-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2				-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2				-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1060	2				-0-
07	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2				-0-
08	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2				-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2				17
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2				17
05	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2				17
06	7770 X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2				17
07	8029 X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2				17
08	7812 X	7110	-0-	-702	-0-	7110	2				17

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
03	3720 X	2330	-0-	-1390	-0-	2330	2				1
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2				1
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2				1
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			1	1
07	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2				-0-
08	4712 X	2468	-0-	-2244	-0-	2468	2				-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
03	5921 X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2				15
04	5460 X	4309	-0-	-1151	-0-	4309	2				15
05	5642 X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2				15
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			8	7
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			7	1
*08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2				-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
03	5487 X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2				-0-
04	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2				-0-
05	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2				-0-
06	5310 X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2				-0-
07	5456 X	5316	-0-	-140	-0-	5316	2				-0-
08	5456 X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2				14
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2				14
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2				14
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		8 1		6
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		6 1		-0-
08	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2				-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
03	1581 X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2	N			30
04	1530 X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2	N			30
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N			30
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N			30
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N			30
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N			30

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
03	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974	2	Y			-0-
04	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2	Y			-0-
05	4991 X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2	Y			-0-
06	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2	Y			-0-
07	4960 X	3509	-0-	-1451	-0-	3509	2	Y			-0-
08	4929 X	3749	-0-	-1180	-0-	3749	2	Y			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12745 - 13322	
03	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2	Y			14
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y			14
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	Y			14
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	417	2	Y		8 1	6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y		6 1	-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
03	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3350	2	Y			-0-
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	Y			-0-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2	Y			-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y			-0-
07	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2	Y			-0-
08	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2	Y			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N			-0-
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N			-0-
05	2356 N	1412	-0-	-944	-0-	1412	2	N			-0-
06	3000 N	3457	-0-	457	457	3457	2	N			-0-
07	3100 N	2765	-0-	-335	122	2765	2	N			-0-
*08	2525 N	2403	-0-	-122	-0-	2403	2	N			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N			-0-
04	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	3284	2	N			-0-
05	3968 X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2	N			-0-
06	4110 X	4039	-0-	-71	-0-	4039	2	N			-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2	N			-0-
*08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		Y	-0-		17
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738 2		Y	-0-		17
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		Y	-0-		17
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		Y	-0-		17
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		Y	-0-		17
*08	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-		17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
03	6696 X	5652	-0-	-1044	-0-	5652 2		Y	-0-		-0-
04	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5504 2		Y	-0-		-0-
05	5611 X	5535	-0-	-76	-0-	5535 2		Y	-0-		-0-
06	5460 X	5451	-0-	-9	-0-	5451 2		Y	-0-		-0-
07	5673 X	5486	-0-	-187	-0-	5486 2		Y	-0-		-0-
*08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
03	9052 X	8061	-0-	-991	-0-	8061 2		Y	-0-		33
04	8430 X	7950	-0-	-480	-0-	7950 2		Y	-0-		33
05	8153 X	7353	-0-	-800	-0-	7353 2		Y	-0-		33
06	7890 X	7722	-0-	-168	-0-	7716 2	6 9	Y	5	18 1	20
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8016 2	224 9	Y	204	53 1	171
08	8215 X	7804	-0-	-411	-0-	7804 2		Y	-0-		171

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
03	8990 X	7119	-0-	-1871	-0-	7119 2		Y	-0-		30
04	8700 X	7888	-0-	-812	-0-	7888 2		Y	-0-		30
05	8649 X	8601	-0-	-48	-0-	8601 2		Y	-0-		30
06	8370 X	7764	-0-	-606	-0-	7764 2		Y	-0-	17 1	13
07	8153 X	6781	-0-	-1372	-0-	6781 2		Y	-0-	13 1	-0-
08	8184 X	6734	-0-	-1450	-0-	6734 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147	
03	7378 X	6997	-0-	-381	-0-	6997 2		Y	-0-		58
04	7170 X	6761	-0-	-409	-0-	6761 2		Y	-0-		58
05	7409 X	6843	-0-	-566	-0-	6843 2		Y	-0-		58
06	7170 X	6196	-0-	-974	-0-	6196 2		Y	-0-	32 1	26
07	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	6880 2		Y	-0-	26 1	-0-
08	7006 X	6096	-0-	-910	-0-	6096 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025	
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 2		Y	-0-		-0-
04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322 2		Y	-0-		-0-
05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 2		Y	-0-		-0-
06	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2		Y	-0-		-0-
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		Y	-0-		-0-
08	8618 X	7407	-0-	-1211	-0-	7407 2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619	
03	0 W	8735	-0-	8735	8735	8735 3		N	-0-		-0-
04	0 W	9413	-0-	9413	18148	9413 3		N	-0-		-0-
05	27697 X	9549	-0-	-18148	-0-	9549 3		N	-0-		-0-
06	9750 X	9036	-0-	-714	-0-	9036 3		N	-0-		-0-
07	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	9265 2		N	-0-		-0-
08	9734 X	9128	-0-	-606	-0-	9128 2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-
04		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
05		1085 N	711	-0-	-374	-0-	711	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	4141	-0-	1141	1141	4141	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	8875	-0-	5775	6916	8875	2		N	-0-	-0-
*08		3100 N	7469	-0-	4369	11285	7469	2		N	-0-	-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250												
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-
05		310 N	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	Y	-0-
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	2	Y	-0-
07		217 N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	Y	-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	1	1	126	2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173												
03		2325 N	2257	-0-	-68	-0-	22	1	2207	2	Y	25
							28	9				172
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-
05		2294 N	2082	-0-	-212	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-
06		2190 N	2014	-0-	-176	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-
07		2232 N	2019	-0-	-213	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-
08		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	2					2
						2	9									
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					2
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					2
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					2
*08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					2

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002	- 8029	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1331 2		N	-0-	144	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-	144	
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-	144	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-	144	
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	144	
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-	144	

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

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317	- 5636
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679	- 5390
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950	- 7967
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951	- 8961
03	496 N	48	-0-	-448	-0-	48 2		Y	-0-	1
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	1
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	1 1	93 2	Y	-0-	1
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 2	Y	-0-	1
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	Y	-0-	1
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	Y	-0-	1

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.				501545											
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE)				24478 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DONIE (PETTIT)				25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
THIGPEN "A"		WELL #:		18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF. 9001 - 9129				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TERRY "D"															
		WELL #:		2 C	RRCID ->	164867	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8218 - 8398				
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
A. O. EVANS, JR. GU															
		WELL #:		8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8533 - 8581				
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	136	1	3257	2	Y	-0-				19
04	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	121	1	3004	2	Y	-0-				19
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	147	1	3250	2	Y	2				21
06	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	127	1	2963	2	Y	1	17	1		5
07	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	133	1	3113	2	Y	-0-				5
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	133	1	3148	2	Y	5				10
						6	9								

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-		188
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-		188
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-		188
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-		188
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	N	-0-		188
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-		188

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8311 - 8331			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 - 4930			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399 - 8453			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346 - 8365			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8490 - 8504			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703	
HUNT, N. B.		WELL #: 1							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 087039		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561	
03	3003 N	2963	-0-	-40	-0-	2963 2	N	-0-	-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-	-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-	-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-	-0-
07	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818 2	N	-0-	-0-
08	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1952 2	N	-0-	-0-

 DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2				Y	-0-			-0-
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2				Y	-0-			-0-
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2				Y	-0-			-0-
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2				Y	-0-			-0-
07		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	2				Y	-0-			-0-
*08		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2				Y	-0-			-0-

 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

03		3100 N	4618	-0-	1518	-0-	2627	4618	2				Y	-0-			-0-
04		6455 X	3828	-0-	-2627	-0-	-0-	3828	2				Y	-0-			-0-
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2				Y	-0-			-0-
06		781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-			-0-
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	2				Y	-0-			-0-
08		3999 X	1894	-0-	-2105	-0-	-0-	1894	2				Y	-0-			-0-

 EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

03		651 N	436	-0-	-215	-0-	-0-	436	2				N	-0-			67
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2				N	-0-			67
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2				N	-0-			67
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2				N	-0-			67
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2				N	-0-			67
08		1519 N	476	-0-	-1043	-0-	-0-	476	2				N	-0-			67

 HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14

 KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2				N	-0-			55
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-			55
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2				N	-0-			55
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2				N	-0-			55
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2				N	-0-			55
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2				N	-0-			55

 DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

03		837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-	836	2				N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-			-0-
05		837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820	2				N	-0-			-0-
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	-0-	682	2				N	-0-			-0-
07		806 N	104	-0-	-702	-0-	-0-	104	2				N	-0-			-0-
08		806 N	98	-0-	-708	-0-	-0-	98	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		43
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2	N	-0-		43
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	N	-0-		43
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2	N	-0-		43
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		43
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		43

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615			
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		65
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		65
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		65
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		65
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		65
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		65

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 173013		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587			
03	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	5254	2	Y	-0-		-0-
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2	Y	-0-		-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	Y	-0-		-0-
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	Y	-0-		-0-
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	Y	-0-		-0-
*08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2	Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	71 1	1757 2	N	-0-	140
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	76 1	1791 2	N	-0-	140
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	79 1	1802 2	N	-0-	140
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79 1	1675 2	N	-0-	140
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	100 1	1834 2	N	29	169
						32 9				
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	124 1	1846 2	N	43	35
						47 9				

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913		
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		Y	-0-	-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		Y	-0-	-0-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-	-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		Y	-0-	-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-	-0-
08	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2541 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212217		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, C. C. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLLARD. J. M. GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT																
WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT GAS UNIT 4																
WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874																
03	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2	Y	-0-							-0-
04	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	3120	2	Y	-0-							-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2	Y	-0-							-0-
06	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2	Y	-0-							-0-
07	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3373	2	Y	-0-							-0-
08	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2	Y	-0-							-0-
MCWATTERS, T. H.																
WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430																
*03	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2	Y	-0-							-0-
*04	0	4649	-0-	4649	8070	4649	2	Y	-0-							-0-
*05	0	3737	-0-	3737	11807	3737	2	Y	-0-							-0-
*06	14764 X	2957	-0-	-11807	-0-	2957	2	Y	-0-							-0-
*07	8339 X	2599	-0-	-5740	-0-	2599	2	Y	-0-							-0-
*08	8339 X	2607	-0-	-5732	-0-	2607	2	Y	-0-							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
BURGHER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389 - 12873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	46 1	4575 2	Y	-0-			18
04	4950 X	4316	-0-	-634	-0-	43 1	4273 2	Y	-0-			18
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	42 1	4232 2	Y	-0-			18
06	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	42 1	4151 2	Y	-0-			18
07	4805 X	4102	-0-	-703	-0-	41 1	4061 2	Y	-0-			18
08	4588 X	4069	-0-	-519	-0-	40 1	4029 2	Y	-0-			18

BURGHER "D"			WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649
03	7533 X	6843	-0-	-690	-0-	68 1	6775 2	Y	-0-			34
04	7260 X	6807	-0-	-453	-0-	67 1	6740 2	Y	-0-			34
05	7502 X	6841	-0-	-661	-0-	68 1	6772 2	Y	1			35
						1 9						
06	6990 X	6552	-0-	-438	-0-	65 1	6487 2	Y	-0-			35
07	7223 X	6761	-0-	-462	-0-	67 1	6694 2	Y	-0-			35
08	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	64 1	6426 2	Y	-0-			35

BURGHER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392
03	1922 X	1853	-0-	-69	-0-	18 1	1835 2	Y	-0-			20
04	1800 X	1610	-0-	-190	-0-	16 1	1594 2	Y	-0-			20
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	19 1	1896 2	Y	-0-			20
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	20 1	2024 2	Y	-0-			20
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	22 1	2152 2	Y	-0-			20
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20 1	2003 2	Y	-0-			20

WILLIFORD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13079 - 13509
03	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	29 1	2853 2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2835	-0-	-375	-0-	28 1	2807 2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	2393	-0-	-924	-0-	24 1	2369 2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2192	-0-	-1018	-0-	22 1	2170 2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	24 1	2444 2	Y	-0-			-0-
*08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31 1	3106 2	Y	-0-			-0-

SWANK "A"			WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12261 - 12536
03	4495 X	4111	-0-	-384	-0-	41 1	4070 2	N	-0-			13
04	4320 X	4035	-0-	-285	-0-	40 1	3995 2	N	-0-			13
05	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	41 1	4122 2	N	-0-			13
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	40 1	3961 2	N	-0-			13
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	42 1	4160 2	N	-0-			13
08	4185 X	3869	-0-	-316	-0-	38 1	3831 2	N	-0-			13

BURGHER "C"			WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12973 - 13271
03	6541 X	6366	-0-	-175	-0-	63 1	6303 2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	60 1	6010 2	Y	-0-			-0-
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	61 1	6100 2	Y	-0-			-0-
06	6270 X	5840	-0-	-430	-0-	58 1	5782 2	Y	-0-			-0-
07	6355 X	6056	-0-	-299	-0-	60 1	5996 2	Y	-0-			-0-
08	6231 X	6016	-0-	-215	-0-	60 1	5956 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	90 1	9044 2	Y	-0-	-0-
04	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	102 1	10186 2	Y	-0-	-0-
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	93 1	9256 2	Y	-0-	-0-
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	86 1	8619 2	Y	-0-	-0-
07	8773 X	8709	-0-	-64	-0-	86 1	8623 2	Y	-0-	-0-
08	10633 X	8416	-0-	-2217	-0-	83 1	8333 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111		
03	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	35 1	3500 2	Y	-0-	-0-
04	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	33 1	3309 2	Y	-0-	-0-
05	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	34 1	3377 2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	33 1	3332 2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	34 1	3414 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	34 1	3359 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152		
03	4309 X	4131	-0-	-178	-0-	41 1	4090 2	Y	-0-	5
04	4560 X	3745	-0-	-815	-0-	37 1	3708 2	Y	-0-	5
05	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	35 1	3473 2	Y	-0-	5
06	4560 X	3519	-0-	-1041	-0-	35 1	3484 2	Y	-0-	5
07	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-	5
08	3968 X	3239	-0-	-729	-0-	32 1	3207 2	Y	-0-	5

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068		
03	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	22 1	2205 2	Y	-0-	82
04	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	22 1	2215 2	Y	-0-	82
05	2697 X	2235	-0-	-462	-0-	22 1	2213 2	Y	-0-	82
06	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	22 1	2174 2	Y	-0-	82
07	2697 X	2344	-0-	-353	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-	82
*08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	23 1	2318 2	Y	-0-	82

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039		
03	8587 X	2611	-0-	-5976	-0-	26 1	2585 2	Y	-0-	33
04	7860 X	1611	-0-	-6249	-0-	16 1	1595 2	Y	-0-	33
05	7750 X	166	-0-	-7584	-0-	2 1	164 2	Y	-0-	33
06	7500 X	5461	-0-	-2039	-0-	54 1	5407 2	Y	-0-	33
07	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	94 1	9373 2	Y	-0-	33
*08	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	89 1	8862 2	Y	-0-	33

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226		
03	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-	-0-
04	2850 X	2686	-0-	-164	-0-	27 1	2659 2	Y	-0-	-0-
05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	26 1	2587 2	Y	-0-	-0-
06	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	25 1	2523 2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	24 1	2387 2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2413	-0-	-191	-0-	24 1	2389 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071		
03	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	25 1	2450 2	Y	-0-	7
04	3810 X	2311	-0-	-1499	-0-	23 1	2288 2	Y	-0-	7
05	3937 X	2121	-0-	-1816	-0-	21 1	2100 2	Y	-0-	7
06	3810 X	2236	-0-	-1574	-0-	22 1	2214 2	Y	-0-	7
07	3813 X	2140	-0-	-1673	-0-	21 1	2119 2	Y	-0-	7
*08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	59 1	5930 2	Y	-0-	7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	466	-0-	-92	-0-	5 1	461 2	Y	-0-		42
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	4 1	409 2	Y	-0-		42
05	713 N	430	-0-	-283	-0-	4 1	426 2	Y	-0-		42
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	3 1	281 2	Y	-0-		42
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	3 1	349 2	Y	-0-		42
08	434 N	256	-0-	-178	-0-	3 1	253 2	Y	-0-		42

BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402			
03	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	53 1	5272 2	Y	-0-		3
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	52 1	5188 2	Y	-0-		3
05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	56 1	5642 2	Y	-0-		3
06	5160 X	4882	-0-	-278	-0-	48 1	4834 2	Y	-0-		3
07	5425 X	5336	-0-	-89	-0-	53 1	5283 2	Y	-0-		3
08	5704 X	5221	-0-	-483	-0-	52 1	5169 2	Y	-0-		3

BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144			
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46 1	4631 2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3725	-0-	-55	-0-	37 1	3688 2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	37 1	3665 2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	3615	-0-	-315	-0-	36 1	3579 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-		-0-
08	3968 X	3685	-0-	-283	-0-	36 1	3649 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054			
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12 1	1154 2	Y	-0-		52
04	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	18 1	1750 2	Y	-0-		52
05	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	18 1	1824 2	Y	-0-		52
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	18 1	1811 2	Y	-0-		52
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22 1	2211 2	Y	-0-		52
*08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	19 1	1873 2	Y	-0-		52

BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410			
03	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	45 1	4464 2	Y	-0-		5
04	4620 X	3711	-0-	-909	-0-	37 1	3674 2	Y	-0-		5
05	4774 X	3748	-0-	-1026	-0-	37 1	3711 2	Y	-0-		5
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	45 1	4521 2	Y	-0-		5
07	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	43 1	4317 2	Y	-0-		5
08	4495 X	3974	-0-	-521	-0-	39 1	3935 2	Y	-0-		5

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388			
03	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	27 1	2713 2	Y	-0-		-0-
04	2730 N	2625	-0-	-105	-0-	26 1	2599 2	Y	-0-		-0-
05	2759 N	2523	-0-	-236	-0-	25 1	2498 2	Y	-0-		-0-
06	2640 N	2566	-0-	-74	-0-	25 1	2541 2	Y	-0-		-0-
07	2728 N	2485	-0-	-243	-0-	25 1	2460 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	25 1	2484 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414			
03	5146 X	3902	-0-	-1244	-0-	39 1	3863 2	Y	-0-		7
04	4890 X	3974	-0-	-916	-0-	39 1	3935 2	Y	-0-		7
05	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-		7
06	4170 X	3675	-0-	-495	-0-	36 1	3639 2	Y	-0-		7
07	4092 X	3706	-0-	-386	-0-	37 1	3669 2	Y	-0-		7
08	4092 X	3872	-0-	-220	-0-	38 1	3834 2	Y	-0-		7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 179694		COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13111	- 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7502 X	6940	-0-	-562	-0-	69 1	6871 2	Y	-0-	-0-			5
04		7260 X	6914	-0-	-346	-0-	68 1	6846 2	Y	-0-	-0-			5
05		7502 X	6992	-0-	-510	-0-	69 1	6923 2	Y	-0-	-0-			5
06		6960 X	6833	-0-	-127	-0-	68 1	6765 2	Y	-0-	-0-			5
07		7192 X	7005	-0-	-187	-0-	69 1	6936 2	Y	-0-	-0-			5
08		7130 X	6967	-0-	-163	-0-	69 1	6898 2	Y	-0-	-0-			5

EVANS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 180064		COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13202	- 13473		
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	24 1	2378 2	Y	-0-	-0-			5
04		2130 N	1588	-0-	-542	-0-	16 1	1572 2	Y	-0-	-0-			5
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17 1	1664 2	Y	-0-	-0-			5
06		2310 N	1719	-0-	-591	-0-	17 1	1702 2	Y	-0-	-0-			5
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	18 1	1762 2	Y	-0-	-0-			5
08		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	16 1	1576 2	Y	-0-	-0-			5

BURGHER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 180087		COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12690	- 13346		
03		3100 N	3662	-0-	562	562	36 1	3626 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		3000 N	2936	-0-	-64	498	29 1	2907 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		3100 N	3430	-0-	330	828	34 1	3396 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		3525 X	2697	-0-	-828	-0-	27 1	2670 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	30 1	3014 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	24 1	2431 2	Y	-0-	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180164		COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12907	- 13487		
03		2573 N	2139	-0-	-434	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-	-0-			19
04		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	27 1	2660 2	Y	-0-	-0-			19
05		1953 N	1801	-0-	-152	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-	-0-			19
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	24 1	2405 2	Y	-0-	-0-			19
07		2790 N	2422	-0-	-368	-0-	24 1	2398 2	Y	-0-	-0-			19
08		2790 X	2195	-0-	-595	-0-	22 1	2173 2	Y	-0-	-0-			19

BURGHER "G"		WELL #:		2	RRCID -> 180290		COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12779	- 13029		
03		6324 X	4979	-0-	-1345	-0-	49 1	4930 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		5160 X	4867	-0-	-293	-0-	48 1	4819 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		5208 X	4997	-0-	-211	-0-	49 1	4948 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		4950 X	4658	-0-	-292	-0-	46 1	4612 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		5115 X	4693	-0-	-422	-0-	46 1	4647 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		5022 X	4796	-0-	-226	-0-	47 1	4749 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID -> 180596		COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12624	- 13088		
03		6541 X	6392	-0-	-149	-0-	63 1	6329 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		6330 X	6207	-0-	-123	-0-	61 1	6146 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		6541 X	6515	-0-	-26	-0-	65 1	6450 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		6240 X	6234	-0-	-6	-0-	62 1	6172 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	59 1	5907 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	63 1	6328 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		1	RRCID -> 180637		COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12875	- 13165		
03		3627 X	3535	-0-	-92	-0-	35 1	3500 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	34 1	3375 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		3503 X	3377	-0-	-126	-0-	33 1	3344 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		3420 X	3251	-0-	-169	-0-	32 1	3219 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	33 1	3294 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		3534 X	3299	-0-	-235	-0-	33 1	3266 2	Y	-0-	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4061 X	2737	-0-	-1324	-0-	27 1	2710 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3930 X	2937	-0-	-993	-0-	29 1	2908 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	28 1	2843 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	34 1	3432 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	34 1	3365 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	27 1	2709 2	Y	-0-		-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388				
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	1971 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	20 1	1998 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	20 1	2002 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	18 1	1838 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	21 1	2081 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2015 N	1665	-0-	-350	-0-	16 1	1649 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15 1	1501 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	15 1	1457 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	16 1	1620 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	14 1	1448 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	14 1	1368 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	13 1	1291 2	Y	-0-		-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
03	12524 X	12252	-0-	-272	-0-	121 1	12131 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	12120 X	11760	-0-	-360	-0-	116 1	11644 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	118 1	11848 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	11850 X	11476	-0-	-374	-0-	114 1	11362 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	12245 X	11824	-0-	-421	-0-	117 1	11707 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	12214 X	11691	-0-	-523	-0-	116 1	11575 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			7
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	N	-0-		-0-			7
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 1	116 2	N	-0-		-0-			7

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074				
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	21 1	2089 2	Y	-0-		-0-			2
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-		-0-			2
05	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	12 1	1208 2	Y	-0-		-0-			2
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14 1	1432 2	Y	-0-		-0-			2
07	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	11 1	1088 2	Y	-0-		-0-			2
08	1209 N	931	-0-	-278	-0-	9 1	922 2	Y	-0-		-0-			2

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886				
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17 1	1658 2	Y	-0-		-0-			84
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	15 1	1485 2	Y	-0-		-0-			84
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14 1	1407 2	Y	-0-		-0-			84
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	15 1	1475 2	Y	-0-		-0-			84
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	16 1	1584 2	Y	-0-		-0-			84
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	15 1	1500 2	Y	-0-		-0-			84

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	13 1	1300 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	13 1	1289 2	Y	-0-		-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13 1	1325 2	Y	-0-		-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	13 1	1318 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	13 1	1319 2	Y	-0-		-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13 1	1332 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110			
03	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	45 1	4497 2	Y	-0-		-0-
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	41 1	4055 2	Y	-0-		-0-
05	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	43 1	4287 2	Y	-0-		-0-
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	41 1	4078 2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4166	-0-	-391	-0-	41 1	4125 2	Y	-0-		-0-
08	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	41 1	4112 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144			
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	81 1	8098 2	Y	-0-		-0-
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	85 1	8488 2	Y	-0-		-0-
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	86 1	8553 2	Y	-0-		-0-
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	84 1	8399 2	Y	-0-		-0-
07	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	84 1	8385 2	Y	-0-		-0-
08	8866 X	7894	-0-	-972	-0-	78 1	7816 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492			
03	4433 X	2712	-0-	-1721	-0-	27 1	2685 2	Y	-0-		-0-
04	4290 X	3161	-0-	-1129	-0-	31 1	3130 2	Y	-0-		-0-
05	4371 X	2824	-0-	-1547	-0-	28 1	2796 2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	2302	-0-	-1898	-0-	23 1	2279 2	Y	-0-		-0-
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	43 1	4337 2	Y	-0-		-0-
*08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	47 1	4738 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834			
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	14 1	1446 2	Y	-0-		47
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	15 1	1488 2	Y	-0-		47
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15 1	1477 2	Y	-0-		47
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-		47
07	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	15 1	1481 2	Y	-0-		47
*08	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	13 1	1267 2	Y	-0-		47

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611			
03	2883 X	2720	-0-	-163	-0-	27 1	2693 2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	25 1	2492 2	Y	-0-		-0-
05	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	26 1	2629 2	Y	-0-		-0-
06	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	25 1	2530 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	27 1	2677 2	Y	-0-		-0-
08	2666 N	1611	-0-	-1055	-0-	16 1	1595 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368			
03	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	45 1	4525 2	Y	-0-		-0-
04	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	43 1	4282 2	Y	-0-		-0-
05	4712 X	4582	-0-	-130	-0-	45 1	4537 2	Y	-0-		-0-
06	4560 X	4407	-0-	-153	-0-	44 1	4363 2	Y	-0-		-0-
07	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	44 1	4402 2	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	44 1	4406 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-			72
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			72
05	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-			72
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			72
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	16	1	1646	2	Y	37			109
							41	9							
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			109

EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515						
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-			-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802						
03	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	37	1	3725	2	Y	-0-			39
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			39
05	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			39
06	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			39
07	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			39
08	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			39

EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416						
03	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			7
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			7
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			7
06	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			7
07	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-			7
08	1953	X	1795	-0-	-158	-0-	18	1	1777	2	Y	-0-			7

SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385						
03	1240	N	584	-0-	-656	-0-	6	1	578	2	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	-0-			-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	601	-0-	-422	-0-	6	1	595	2	N	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416						
03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			13
04	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-			13
05	3503	X	1791	-0-	-1712	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-			13
06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			13
07	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	32	1	3236	2	Y	1			14
							1	9							
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3371	2	Y	20			34
							22	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6293 X	5520	-0-	-773	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-		5
04	5760 X	4360	-0-	-1400	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-		5
05	5828 X	5181	-0-	-647	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-		5
06	5610 X	5352	-0-	-258	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-		5
07	5673 X	5557	-0-	-116	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-		5
08	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-		5

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-		29
04	3960 X	3844	-0-	-116	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-		29
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-		29
06	3960 X	3833	-0-	-127	-0-	38	1	3794	2	Y	1		30
						1	9						
07	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-		30
08	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	37	1	3673	2	Y	36		66
						40	9						

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
03	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-		2
04	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-		2
05	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-		2
06	3810 X	3401	-0-	-409	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-		2
07	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-		2
08	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3167	2	Y	28		30
						31	9						

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232				
03	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	21	1	2135	2	N	-0-		-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	N	-0-		-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1181	-0-	-919	-0-	12	1	1169	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1480	-0-	-597	-0-	15	1	1465	2	N	-0-		-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366				
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-		-0-
04	4530 X	4171	-0-	-359	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4178	-0-	-503	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-		-0-
06	4530 X	3974	-0-	-556	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-		-0-
*08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328				
03	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1510	-0-	-536	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	18	1	1799	2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	1783	-0-	-356	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-		-0-
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001				TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	794	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	6	1	570	2	Y	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-	-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	-0-	-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	901	-0-	-91	-0-	9	1	892	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 06/30/2001				TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330		
03	2046 N	1773	-0-	-273	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-	-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-	-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-	-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874		
03	806 N	578	-0-	-228	-0-	6	1	572	2	Y	-0-	5
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	7	1	728	2	Y	-0-	5
05	899 N	270	-0-	-629	-0-	3	1	267	2	Y	-0-	5
06	570 N	313	-0-	-257	-0-	3	1	310	2	Y	-0-	5
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	6	1	620	2	Y	-0-	5
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	2	1	157	2	Y	24	29

BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	4	1	406	2	N	-0-	1
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	N	1	2
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-	2
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-	2
07	620 N	408	-0-	-212	-0-	4	1	404	2	N	-0-	2
08	589 N	385	-0-	-204	-0-	4	1	381	2	N	-0-	2

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-	-0-
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-	-0-
05	4898 X	4099	-0-	-799	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-	-0-
06	4740 X	3830	-0-	-910	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-	-0-
07	4898 X	4709	-0-	-189	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-	-0-
08	5797 X	4450	-0-	-1347	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-	-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-	-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1722	-0-	-288	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-	22
04	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	45	1	4496	2	Y	-0-	22
05	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-	22
06	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-	22
07	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-	22
08	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-	22

BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400				
03	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-	49
04	5160 X	5024	-0-	-136	-0-	50	1	4973	2	Y	1	50
05	5332 X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-	50
06	5160 X	4933	-0-	-227	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-	50
07	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-	50
08	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-	50

WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290				
03	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-	-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-	-0-
05	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1837	-0-	-426	-0-	18	1	1819	2	Y	-0-	-0-
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945				
03	2914 N	2286	-0-	-628	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-	14
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-	14
05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-	14
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-	14
07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-	14
08	3069 X	2827	-0-	-242	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-	14

BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330				
03	2387 X	1847	-0-	-540	-0-	18	1	1829	2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	1860	-0-	-450	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-	-0-
05	2387 X	1871	-0-	-516	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-	-0-
06	2250 X	1752	-0-	-498	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-	-0-
07	2325 X	2066	-0-	-259	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-	-0-
*08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972				
03	4743 X	3815	-0-	-928	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-	22
04	4320 X	3409	-0-	-911	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-	22
05	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-	22
06	3900 X	3309	-0-	-591	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-	22
07	3906 X	3281	-0-	-625	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-	22
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-	22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-	-0-	
04	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-	-0-	
05	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-	-0-	
06	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-	-0-	
07	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-	-0-	
08	3503 X	3273	-0-	-230	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-	-0-	

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411					
03	4154 X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	N	-0-	69	
04	3960 X	3823	-0-	-137	-0-	38	1	3785	2	N	-0-	69	
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	39	1	3862	2	N	-0-	69	
06	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	35	1	3471	2	N	-0-	69	
07	4154 X	3485	-0-	-669	-0-	35	1	3450	2	N	-0-	69	
08	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	36	1	3556	2	N	-0-	69	

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700					
03	1116 X	651	-0-	-465	-0-	6	1	645	2	Y	-0-	170	
04	1080 X	644	-0-	-436	-0-	6	1	638	2	Y	-0-	170	
05	806 X	618	-0-	-188	-0-	6	1	612	2	Y	-0-	170	
06	750 X	659	-0-	-91	-0-	7	1	652	2	Y	-0-	170	
07	775 X	542	-0-	-233	-0-	5	1	537	2	Y	-0-	170	
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	5	1	503	2	Y	-0-	170	

WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466					
03	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-	-0-	
04	3330 X	3011	-0-	-319	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-	-0-	
05	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3169	-0-	-71	-0-	31	1	3138	2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-	-0-	
08	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445					
03	5084 X	4810	-0-	-274	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-	-0-	
04	4860 X	4115	-0-	-745	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-	-0-	
05	4991 X	4520	-0-	-471	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-	-0-	
06	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-	-0-	
07	4805 X	4613	-0-	-192	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-	-0-	
08	4805 X	4575	-0-	-230	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048					
03	8029 X	7309	-0-	-720	-0-	72	1	7237	2	Y	-0-	20	
04	7860 X	7131	-0-	-729	-0-	71	1	7060	2	Y	-0-	20	
05	8122 X	7048	-0-	-1074	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-	20	
06	7860 X	6747	-0-	-1113	-0-	67	1	6680	2	Y	-0-	20	
07	7905 X	6060	-0-	-1845	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-	20	
*08	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	75	1	7515	2	Y	49	69	
						54	9						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001			TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		3	1	345	2	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-		1	1	144	2	N	-0-			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995							
03	6200	X	5277	-0-	-923	-0-		52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
04	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-		46	1	4631	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5291	-0-	-723	-0-		52	1	5239	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-		32	1	3163	2	Y	-0-			-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-		68	1	6822	2	Y	-0-			-0-
*08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-		63	1	6312	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884							
03	2201	X	2196	-0-	-5	-0-		22	1	2174	2	Y	-0-			12
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-		21	1	2121	2	Y	-0-			12
05	2170	X	2046	-0-	-124	-0-		20	1	2026	2	Y	-0-			12
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-		20	1	2000	2	Y	-0-			12
07	2201	X	2159	-0-	-42	-0-		21	1	2138	2	Y	-0-			12
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-		19	1	1928	2	Y	-0-			12

MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892							
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-		29	1	2914	2	Y	-0-			37
04	3000	N	3406	-0-	406	406		34	1	3372	2	Y	-0-			37
05	3100	N	3218	-0-	118	524		32	1	3186	2	Y	-0-			37
06	3000	N	2730	-0-	-270	254		27	1	2703	2	Y	-0-			37
07	2542	X	1631	-0-	-911	-0-		16	1	1615	2	Y	-0-			37
08	3534	X	2998	-0-	-536	-0-		30	1	2968	2	Y	-0-			37

BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414							
03	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-		37	1	3668	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3238	-0-	-1352	-0-		32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3163	-0-	-1394	-0-		31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-		42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-		43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-		42	1	4240	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259							
03	2182	N	2055	-0-	-127	-0-		20	1	2035	2	Y	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		17	1	1702	2	Y	-0-			-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-		16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-		16	1	1629	2	Y	-0-			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-		18	1	1809	2	Y	-0-			-0-
08	1984	X	1728	-0-	-256	-0-		17	1	1711	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268							
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		18	1	1786	2	Y	-0-			13
04	3000	N	3623	-0-	623	623		36	1	3587	2	Y	-0-			13
05	3100	N	3356	-0-	256	879		33	1	3323	2	Y	-0-			13
06	3000	N	2472	-0-	-528	351		24	1	2448	2	Y	-0-			13
07	1917	X	1566	-0-	-351	-0-		16	1	1550	2	Y	-0-			13
08	3751	X	1317	-0-	-2434	-0-		13	1	1304	2	Y	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	36 1	3601 2	Y	-0-		-0-
04	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	34 1	3369 2	Y	-0-		-0-
05	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	35 1	3494 2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	35 1	3467 2	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	34 1	3406 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	33 1	3264 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
03	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	28 1	2766 2	Y	-0-		-0-
04	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	28 1	2832 2	Y	-0-		-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30 1	2992 2	Y	-0-		-0-
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	28 1	2820 2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	28 1	2809 2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
03	4309 X	3752	-0-	-557	-0-	37 1	3715 2	Y	-0-		-0-
04	4200 X	3751	-0-	-449	-0-	37 1	3714 2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	41 1	4113 2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	3452	-0-	-748	-0-	34 1	3418 2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	32 1	3198 2	Y	-0-		-0-
08	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
03	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	16 1	1585 2	Y	-0-		35
04	1830 N	1378	-0-	-452	-0-	14 1	1364 2	Y	-0-		35
05	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	17 1	1724 2	Y	-0-		35
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	15 1	1473 2	Y	-0-		35
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	15 1	1519 2	Y	-0-		35
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	17 1	1707 2	Y	-0-		35

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
03	8804 X	7544	-0-	-1260	-0-	75 1	7469 2	Y	-0-		-0-
04	8490 X	8072	-0-	-418	-0-	80 1	7992 2	Y	-0-		-0-
05	8773 X	8093	-0-	-680	-0-	80 1	8013 2	Y	-0-		-0-
06	8430 X	8022	-0-	-408	-0-	79 1	7943 2	Y	-0-		-0-
07	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	81 1	8098 2	Y	-0-		-0-
08	8308 X	8080	-0-	-228	-0-	80 1	8000 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
03	12059 X	12051	-0-	-8	-0-	119 1	11932 2	Y	-0-		2
04	11760 X	11201	-0-	-559	-0-	111 1	11090 2	Y	-0-		2
05	12152 X	11382	-0-	-770	-0-	113 1	11269 2	Y	-0-		2
06	11760 X	11178	-0-	-582	-0-	111 1	11067 2	Y	-0-		2
07	12059 X	11292	-0-	-767	-0-	112 1	11180 2	Y	-0-		2
08	12028 X	10990	-0-	-1038	-0-	109 1	10881 2	Y	-0-		2

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514			
03	5363 X	4883	-0-	-480	-0-	48 1	4835 2	Y	-0-		10
04	4650 X	2286	-0-	-2364	-0-	23 1	2263 2	Y	-0-		10
05	4805 X	2961	-0-	-1844	-0-	29 1	2932 2	Y	-0-		10
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	42 1	4185 2	Y	-0-		10
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	47 1	4710 2	Y	-0-		10
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	47 1	4698 2	Y	-0-		10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	27
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	2	Y	27
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	2	Y	27
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	27
07	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	14	1	1410	2	Y	27
*08	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	14	1	1375	2	Y	27

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348			
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	3	1	324	2	Y	-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	3	1	271	2	Y	-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	1	1	141	2	Y	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050			
03	6448 X	5453	-0-	-995	-0-	54	1	5399	2	Y	80
04	6240 X	5294	-0-	-946	-0-	52	1	5242	2	Y	80
05	6448 X	5478	-0-	-970	-0-	54	1	5424	2	Y	80
06	6240 X	5300	-0-	-940	-0-	52	1	5248	2	Y	80
07	6076 X	5327	-0-	-749	-0-	53	1	5274	2	Y	80
08	5425 X	5254	-0-	-171	-0-	52	1	5202	2	Y	80

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292			
03	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	34	1	3390	2	N	-0-
04	3390 X	3361	-0-	-29	-0-	33	1	3328	2	N	-0-
05	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	31	1	3076	2	N	-0-
06	3570 X	2315	-0-	-1255	-0-	23	1	2292	2	N	-0-
07	3689 X	1832	-0-	-1857	-0-	18	1	1814	2	N	-0-
08	3410 X	1584	-0-	-1826	-0-	16	1	1568	2	N	-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385			
03	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-
04	5280 X	4929	-0-	-351	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-
05	5301 X	5089	-0-	-212	-0-	50	1	5039	2	Y	-0-
06	5040 X	4413	-0-	-627	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-
07	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-
08	5084 X	4827	-0-	-257	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320			
03	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-
04	4320 X	4067	-0-	-253	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-
05	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	37	1	3727	2	Y	-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-
07	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-
08	4309 X	1655	-0-	-2654	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874			
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	162
04	390 X	254	-0-	-136	-0-	3	1	251	2	Y	162
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	162
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	162
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	162
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	162

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	5766	X	5640	-0-	-126	-0-	56	1	5584	2	Y	-0-			-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-			-0-
06	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-			-0-
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-			-0-
08	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370					
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4815	-0-	-238	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-			-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940 - 13059					
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			15
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			15
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			15
06	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			15
07	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			15
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288					
03	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			124
04	5010	X	3772	-0-	-1238	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			124
05	5177	X	1766	-0-	-3411	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-			124
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			124
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			124
*08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	53	1	5330	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073					
03	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			60
04	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			60
05	4557	X	3541	-0-	-1016	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			60
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-			60
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			60
08	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			60

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278					
03	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			5
04	9510	X	9139	-0-	-371	-0-	90	1	9049	2	Y	-0-			5
05	9827	X	7731	-0-	-2096	-0-	77	1	7654	2	Y	-0-			5
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			5
07	9455	X	9088	-0-	-367	-0-	90	1	8998	2	Y	-0-			5
08	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	91	1	9079	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226					
03	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	48	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	48	1	4767	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	45	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	45	1	4486	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	44	1	4406	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5456 X	4511	-0-	-945	-0-	45 1	4466 2	Y	-0-	-0-
04	4980 X	4432	-0-	-548	-0-	44 1	4388 2	Y	-0-	-0-
05	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	46 1	4624 2	Y	-0-	-0-
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	50 1	4982 2	Y	-0-	-0-
07	4929 X	4367	-0-	-562	-0-	43 1	4324 2	Y	-0-	-0-
08	4681 X	4303	-0-	-378	-0-	43 1	4260 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388		
03	6448 X	5971	-0-	-477	-0-	59 1	5912 2	Y	-0-	-0-
04	6090 X	5788	-0-	-302	-0-	57 1	5731 2	Y	-0-	-0-
05	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	59 1	5869 2	Y	-0-	-0-
06	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	57 1	5673 2	Y	-0-	-0-
07	5983 X	5766	-0-	-217	-0-	57 1	5709 2	Y	-0-	-0-
08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	57 1	5687 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000		
03	8680 X	8175	-0-	-505	-0-	81 1	8094 2	Y	-0-	27
04	8400 X	7137	-0-	-1263	-0-	71 1	7066 2	Y	-0-	27
05	8618 X	7282	-0-	-1336	-0-	72 1	7210 2	Y	-0-	27
06	8220 X	7905	-0-	-315	-0-	78 1	7827 2	Y	-0-	27
07	8494 X	8236	-0-	-258	-0-	82 1	8154 2	Y	-0-	27
*08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	81 1	8123 2	Y	-0-	27

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090		
03	7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	64 1	6375 2	Y	-0-	8
04	7080 X	5914	-0-	-1166	-0-	59 1	5855 2	Y	-0-	8
05	7316 X	7262	-0-	-54	-0-	72 1	7190 2	Y	-0-	8
06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	70 1	7001 2	Y	-0-	8
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	71 1	7076 2	Y	-0-	8
08	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	69 1	6896 2	Y	-0-	8

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446		
03	4619 X	4499	-0-	-120	-0-	45 1	4454 2	Y	-0-	-0-
04	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	42 1	4205 2	Y	-0-	-0-
05	4619 X	4437	-0-	-182	-0-	44 1	4393 2	Y	-0-	-0-
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	42 1	4249 2	Y	-0-	-0-
07	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	44 1	4352 2	Y	-0-	-0-
08	4433 X	4373	-0-	-60	-0-	43 1	4330 2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181		
03	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	46 1	4562 2	Y	-0-	31
04	4860 X	4389	-0-	-471	-0-	43 1	4346 2	Y	-0-	31
05	4929 X	4450	-0-	-479	-0-	44 1	4406 2	Y	-0-	31
06	4770 X	4263	-0-	-507	-0-	42 1	4221 2	Y	-0-	31
07	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	44 1	4428 2	Y	-0-	31
08	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	45 1	4485 2	Y	-0-	31

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460		
03	4154 X	3261	-0-	-893	-0-	32 1	3229 2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	3362	-0-	-658	-0-	33 1	3329 2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	34 1	3407 2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	33 1	3290 2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	32 1	3214 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	30 1	3036 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE		N/A									
						TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-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							
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-				63	
04	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-				63	
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-				63	
06	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-				63	
07	4898	X	3174	-0-	-1724	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-				63	
*08	4557	X	3476	-0-	-1081	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-				63	

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242							
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	73	1	7306	2	N	-0-				-0-	
04	7650	X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-				-0-	
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	N	-0-				-0-	
06	7650	X	7286	-0-	-364	-0-	72	1	7214	2	N	-0-				-0-	
07	7905	X	6802	-0-	-1103	-0-	67	1	6735	2	N	-0-				-0-	
08	8153	X	6647	-0-	-1506	-0-	66	1	6581	2	N	-0-				-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163							
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-				48	
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-				48	
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-				48	
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-				48	
07	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	33	1	3317	2	Y	-0-				48	
08	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-				48	

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872							
03	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-				-0-	
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-				-0-	
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-				-0-	
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-				-0-	
07	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-				-0-	
08	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-				-0-	

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116							
03	4526	X	822	-0-	-3704	-0-	8	1	814	2	N	-0-				-0-	
04	4320	X	854	-0-	-3466	-0-	8	1	846	2	N	-0-				-0-	
05	4309	X	918	-0-	-3391	-0-	9	1	909	2	N	-0-				-0-	
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	58	1	5766	2	N	-0-				-0-	
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	62	1	6181	2	N	-0-				-0-	
*08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	57	1	5735	2	N	-0-				-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039							
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-				-0-	
04	4440	X	4128	-0-	-312	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-				-0-	
05	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-				-0-	
06	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-				-0-	
07	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	42	1	4173	2	Y	-0-				-0-	
08	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132			
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
03	6758 X	4542	-0-	-2216	-0-	45 1	4497 2	Y	-0-		-0-
04	6540 X	4371	-0-	-2169	-0-	43 1	4328 2	Y	-0-		-0-
05	4929 X	4418	-0-	-511	-0-	44 1	4374 2	Y	-0-		-0-
06	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	43 1	4256 2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	42 1	4168 2	Y	-0-		-0-
08	4557 X	4142	-0-	-415	-0-	41 1	4101 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042			
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	54 1	5424 2	Y	-0-		25
04	5100 X	3947	-0-	-1153	-0-	39 1	3908 2	Y	-0-		25
05	5301 X	4322	-0-	-979	-0-	43 1	4279 2	Y	-0-		25
06	5310 X	4185	-0-	-1125	-0-	41 1	4144 2	Y	-0-		25
07	5487 X	4250	-0-	-1237	-0-	42 1	4208 2	Y	-0-		25
08	5487 X	3447	-0-	-2040	-0-	34 1	3413 2	Y	-0-		25

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072			
03	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	42 1	4184 2	Y	-0-		28
04	4500 X	3757	-0-	-743	-0-	37 1	3720 2	Y	-0-		28
05	4650 X	2510	-0-	-2140	-0-	25 1	2485 2	Y	-0-		28
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47 1	4684 2	Y	-0-		28
07	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	45 1	4538 2	Y	-0-		28
*08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	48 1	4761 2	Y	-0-		28

APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221			
03	7812 X	5879	-0-	-1933	-0-	58 1	5821 2	N	-0-		-0-
04	7080 X	5585	-0-	-1495	-0-	55 1	5530 2	N	-0-		-0-
05	7099 X	5715	-0-	-1384	-0-	57 1	5658 2	N	-0-		-0-
06	6870 X	5712	-0-	-1158	-0-	57 1	5655 2	N	-0-		-0-
07	6758 X	5823	-0-	-935	-0-	58 1	5765 2	N	-0-		-0-
*08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	60 1	5952 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219			
03	4960 X	4212	-0-	-748	-0-	42 1	4170 2	Y	-0-		17
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	43 1	4277 2	Y	-0-		17
05	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	39 1	3930 2	Y	-0-		17
06	4140 X	3788	-0-	-352	-0-	38 1	3750 2	Y	-0-		17
07	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	40 1	4002 2	Y	-0-		17
08	4464 X	4369	-0-	-95	-0-	43 1	4326 2	Y	-0-		17

BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382			
03	4092 X	4022	-0-	-70	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-		8
04	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	39 1	3914 2	Y	-0-		8
05	4154 X	3895	-0-	-259	-0-	39 1	3856 2	Y	-0-		8
06	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	38 1	3823 2	Y	-0-		8
07	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	40 1	3970 2	Y	-0-		8
08	4061 X	3653	-0-	-408	-0-	36 1	3617 2	Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5952 X	4721	-0-	-1231	-0-	47 1	4674 2	Y	-0-	15
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	54 1	5430 2	Y	-0-	15
05	5642 X	5343	-0-	-299	-0-	53 1	5290 2	Y	-0-	15
06	5310 X	4879	-0-	-431	-0-	48 1	4831 2	Y	-0-	15
07	5673 X	4970	-0-	-703	-0-	49 1	4921 2	Y	-0-	15
08	5425 X	3985	-0-	-1440	-0-	39 1	3946 2	Y	-0-	15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933		
03	7905 X	7673	-0-	-232	-0-	76 1	7597 2	Y	-0-	-0-
04	7740 X	7263	-0-	-477	-0-	72 1	7191 2	Y	-0-	-0-
05	7998 X	7548	-0-	-450	-0-	75 1	7473 2	Y	-0-	-0-
06	7740 X	7391	-0-	-349	-0-	73 1	7318 2	Y	-0-	-0-
07	7688 X	7449	-0-	-239	-0-	74 1	7375 2	Y	-0-	-0-
08	7626 X	7504	-0-	-122	-0-	74 1	7430 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180		
03	8618 X	8203	-0-	-415	-0-	81 1	8122 2	Y	-0-	-0-
04	8070 X	7481	-0-	-589	-0-	74 1	7407 2	Y	-0-	-0-
05	8990 X	7725	-0-	-1265	-0-	76 1	7649 2	Y	-0-	-0-
06	8700 X	7454	-0-	-1246	-0-	74 1	7380 2	Y	-0-	-0-
07	8990 X	7698	-0-	-1292	-0-	76 1	7622 2	Y	-0-	-0-
08	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	75 1	7498 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171		
03	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	39 1	3923 2	Y	-0-	3
04	4620 X	4610	-0-	-10	-0-	46 1	4564 2	Y	-0-	3
05	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	46 1	4591 2	Y	-0-	3
06	4560 X	4427	-0-	-133	-0-	44 1	4383 2	Y	-0-	3
07	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	44 1	4444 2	Y	-0-	3
08	4681 X	4434	-0-	-247	-0-	44 1	4390 2	Y	-0-	3

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334		
03	6293 X	6276	-0-	-17	-0-	62 1	6214 2	Y	-0-	-0-
04	6090 X	5755	-0-	-335	-0-	57 1	5698 2	Y	-0-	-0-
05	6293 X	6013	-0-	-280	-0-	60 1	5953 2	Y	-0-	-0-
06	6060 X	5831	-0-	-229	-0-	58 1	5773 2	Y	-0-	-0-
07	6262 X	5692	-0-	-570	-0-	56 1	5636 2	Y	-0-	-0-
08	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	56 1	5591 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294		
03	5797 X	4905	-0-	-892	-0-	49 1	4856 2	Y	-0-	-0-
04	5130 X	4906	-0-	-224	-0-	49 1	4857 2	Y	-0-	-0-
05	5332 X	4979	-0-	-353	-0-	49 1	4930 2	Y	-0-	-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54 1	5371 2	Y	-0-	-0-
07	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	46 1	4592 2	Y	-0-	-0-
08	5084 X	4829	-0-	-255	-0-	48 1	4781 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	7626 X	7395	-0-	-231	-0-	73 1	7322 2	N	-0-		-0-
04	7380 X	7205	-0-	-175	-0-	71 1	7134 2	N	-0-		-0-
05	7595 X	7377	-0-	-218	-0-	73 1	7304 2	N	-0-		-0-
06	7350 X	7294	-0-	-56	-0-	72 1	7222 2	N	-0-		-0-
07	7440 X	7166	-0-	-274	-0-	71 1	7095 2	N	-0-		-0-
*08	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	74 1	7428 2	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089			
03	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	27 1	2672 2	Y	-0-		-0-
04	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	25 1	2499 2	Y	-0-		-0-
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	30 1	3020 2	Y	-0-		-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	27 1	2656 2	Y	-0-		-0-
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	29 1	2943 2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	28 1	2839 2	Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911			
03	5363 X	4784	-0-	-579	-0-	47 1	4737 2	Y	-0-		-0-
04	5190 X	4170	-0-	-1020	-0-	41 1	4129 2	Y	-0-		-0-
05	5301 X	5136	-0-	-165	-0-	51 1	5085 2	Y	-0-		-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	51 1	5084 2	Y	-0-		-0-
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	53 1	5296 2	Y	-0-		-0-
08	5146 X	5087	-0-	-59	-0-	50 1	5037 2	Y	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592			
03	6851 X	6147	-0-	-704	-0-	61 1	6086 2	N	-0-		3
04	6630 X	2190	-0-	-4440	-0-	22 1	2168 2	N	-0-		3
05	6851 X	3657	-0-	-3194	-0-	36 1	3621 2	N	-0-		3
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	77 1	7726 2	N	-0-		3
07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	92 1	9243 2	N	-0-		3
*08	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	94 1	9402 2	N	-0-		3

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023			
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	41 1	4074 2	Y	-0-		37
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	38 1	3769 2	Y	-0-		37
05	3751 X	3552	-0-	-199	-0-	35 1	3517 2	Y	-0-		37
06	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	31 1	3118 2	Y	-0-		37
07	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	33 1	3291 2	Y	-0-		37
08	3844 X	3114	-0-	-730	-0-	31 1	3083 2	Y	-0-		37

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933			
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	15 1	1533 2	Y	-0-		20
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	16 1	1647 2	Y	-0-		20
05	3100 N	4561	-0-	1461	1461	45 1	4516 2	Y	-0-		20
06	3000 N	2670	-0-	-330	1131	26 1	2644 2	Y	-0-		20
07	3100 N	2213	-0-	-887	244	22 1	2191 2	Y	-0-		20
08	4557 X	1989	-0-	-2568	-0-	20 1	1969 2	Y	-0-		20

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074			
03	2356 N	2028	-0-	-328	-0-	20 1	2008 2	Y	-0-		30
04	2250 N	1818	-0-	-432	-0-	18 1	1800 2	Y	-0-		30
05	2294 N	1930	-0-	-364	-0-	19 1	1911 2	Y	-0-		30
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	21 1	2074 2	Y	-0-		30
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	22 1	2162 2	Y	-0-		30
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21 1	2132 2	Y	-0-		30

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	5642 X	3622	-0-	-2020	-0-	36 1	3586 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	4590 X	4489	-0-	-101	-0-	44 1	4445 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4743 X	4176	-0-	-567	-0-	41 1	4135 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	4080 X	3927	-0-	-153	-0-	39 1	3888 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4650 X	4053	-0-	-597	-0-	40 1	4013 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	4650 X	3794	-0-	-856	-0-	38 1	3756 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164					
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	47 1	4654 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	4890 X	4872	-0-	-18	-0-	48 1	4824 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	48 1	4791 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	4890 X	4507	-0-	-383	-0-	45 1	4462 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	44 1	4424 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	5022 X	4178	-0-	-844	-0-	41 1	4137 2	Y	-0-		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980					
03	6851 X	6067	-0-	-784	-0-	60 1	6007 2	Y	-0-		-0-			32
04	6630 X	5700	-0-	-930	-0-	56 1	5644 2	Y	-0-		-0-			32
05	6851 X	6114	-0-	-737	-0-	61 1	6053 2	Y	-0-		-0-			32
06	5970 X	5833	-0-	-137	-0-	58 1	5775 2	Y	-0-		-0-			32
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	62 1	6175 2	Y	-0-		-0-			32
*08	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	65 1	6478 2	Y	-0-		-0-			32

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799					
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	28 1	2787 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	25 1	2491 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2400 N	2127	-0-	-273	-0-	21 1	2106 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	24 1	2369 2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	29 1	2864 2	Y	-0-		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034					
03	4929 X	4404	-0-	-525	-0-	44 1	4360 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	4770 X	4346	-0-	-424	-0-	43 1	4303 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4867 X	4324	-0-	-543	-0-	43 1	4281 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	4470 X	4117	-0-	-353	-0-	41 1	4076 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	42 1	4226 2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	47 1	4723 2	Y	-0-		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144					
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66 1	6579 2	Y	-0-		-0-			89
04	6270 X	6191	-0-	-79	-0-	61 1	6130 2	Y	-0-		-0-			89
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	65 1	6529 2	Y	-0-		-0-			89
06	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	61 1	6126 2	Y	-0-		-0-			89
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	66 1	6573 2	Y	-0-		-0-			89
08	6634 X	5742	-0-	-892	-0-	57 1	5685 2	Y	-0-		-0-			89

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160					
03	7564 X	7163	-0-	-401	-0-	71 1	7092 2	Y	-0-		-0-			10
04	7320 X	6793	-0-	-527	-0-	67 1	6726 2	Y	-0-		-0-			10
05	7440 X	7160	-0-	-280	-0-	71 1	7089 2	Y	-0-		-0-			10
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-		-0-			10
07	7378 X	6878	-0-	-500	-0-	68 1	6810 2	Y	-0-		-0-			10
*08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	71 1	7134 2	Y	-0-		-0-			10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	29 1	2936 2	Y	-0-		8
04	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	29 1	2922 2	Y	-0-		8
05	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	27 1	2727 2	Y	-0-		8
06	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	24 1	2391 2	Y	-0-		8
07	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	27 1	2674 2	Y	-0-		8
08	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	30 1	2969 2	Y	-0-		8

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436			
03	9796 X	9232	-0-	-564	-0-	91 1	9141 2	Y	-0-		-0-
04	9480 X	8312	-0-	-1168	-0-	82 1	8230 2	Y	-0-		-0-
05	9796 X	8533	-0-	-1263	-0-	84 1	8449 2	Y	-0-		-0-
06	9089 X	9089	-0-	-0	-0-	90 1	8999 2	Y	-0-		-0-
07	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	89 1	8929 2	Y	-0-		-0-
08	9238 X	8656	-0-	-582	-0-	86 1	8570 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030			
03	6696 X	5747	-0-	-949	-0-	57 1	5690 2	Y	-0-		-0-
04	6480 X	5470	-0-	-1010	-0-	54 1	5416 2	Y	-0-		-0-
05	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	60 1	5984 2	Y	-0-		-0-
06	5940 X	5720	-0-	-220	-0-	57 1	5663 2	Y	-0-		-0-
07	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	60 1	6025 2	Y	-0-		-0-
08	6045 X	6014	-0-	-31	-0-	60 1	5954 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045			
03	3224 X	2924	-0-	-300	-0-	29 1	2895 2	Y	-0-		15
04	3257 X	3257	-0-	-0	-0-	32 1	3225 2	Y	-0-		15
05	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-		15
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	29 1	2856 2	Y	-0-		15
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	26 1	2563 2	Y	-0-		15
08	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	28 1	2815 2	Y	-0-		15

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235			
03	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	29 1	2947 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	28 1	2772 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	28 1	2803 2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	28 1	2755 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	26 1	2612 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007			
03	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	61 1	6149 2	N	-0-		-0-
04	6090 X	6007	-0-	-83	-0-	59 1	5948 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	6188	-0-	-136	-0-	61 1	6127 2	N	-0-		-0-
06	6120 X	5796	-0-	-324	-0-	57 1	5739 2	N	-0-		-0-
07	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	58 1	5827 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	5850	-0-	-350	-0-	58 1	5792 2	N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992			
03	10075 X	9886	-0-	-189	-0-	98 1	9788 2	Y	-0-		58
04	9540 X	9106	-0-	-434	-0-	90 1	9016 2	Y	-0-		58
05	9858 X	9262	-0-	-596	-0-	92 1	9170 2	Y	-0-		58
06	9570 X	8442	-0-	-1128	-0-	84 1	8358 2	Y	-0-		58
07	9889 X	7522	-0-	-2367	-0-	74 1	7448 2	Y	-0-		58
08	9300 X	8119	-0-	-1181	-0-	80 1	8039 2	Y	-0-		58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	5484	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
04	5310 X	5091	-0-	-219	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
05	5487 X	4870	-0-	-617	-0-	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
06	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
07	5549 X	4666	-0-	-883	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
08	5549 X	4534	-0-	-1015	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-	-0-	-0-	5

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986						
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	3040	-0-	-50	-0-	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2969	-0-	-121	-0-	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181						
03	6293 X	5263	-0-	-1030	-0-	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5704 X	5397	-0-	-307	-0-	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	4562	-0-	-928	-0-	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152						
03	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	-0-	61	1	6051	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
04	6090 X	5724	-0-	-366	-0-	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
05	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
06	6090 X	5737	-0-	-353	-0-	-0-	57	1	5680	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
07	6293 X	5832	-0-	-461	-0-	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
08	5828 X	5809	-0-	-19	-0-	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-	-0-	-0-	17

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458						
03	3751 X	3292	-0-	-459	-0-	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3438	-0-	-582	-0-	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	3512	-0-	-508	-0-	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255						
03	7719 X	6691	-0-	-1028	-0-	-0-	66	1	6625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7110 X	7108	-0-	-2	-0-	-0-	70	1	7038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7347 X	7137	-0-	-210	-0-	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6840 X	6752	-0-	-88	-0-	-0-	67	1	6685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7347 X	6748	-0-	-599	-0-	-0-	67	1	6681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7347 X	6662	-0-	-685	-0-	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942						
03	7843 X	6144	-0-	-1699	-0-	-0-	61	1	6083	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
04	7350 X	6004	-0-	-1346	-0-	-0-	59	1	5945	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
05	7068 X	6022	-0-	-1046	-0-	-0-	60	1	5962	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
06	6240 X	5374	-0-	-866	-0-	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
07	6262 X	5765	-0-	-497	-0-	-0-	57	1	5708	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
08	6138 X	5742	-0-	-396	-0-	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-	-0-	-0-	17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	7564 X	7086	-0-	-478	-0-	70 1	7016 2	Y	-0-	15
04	7320 X	6896	-0-	-424	-0-	68 1	6828 2	Y	-0-	15
05	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	69 1	6892 2	Y	-0-	15
06	6960 X	6722	-0-	-238	-0-	67 1	6655 2	Y	-0-	15
07	7130 X	7003	-0-	-127	-0-	69 1	6934 2	Y	-0-	15
08	7130 X	6635	-0-	-495	-0-	66 1	6569 2	Y	-0-	15

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233		
03	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	39 1	3855 2	Y	-0-	-0-
04	3810 X	3794	-0-	-16	-0-	38 1	3756 2	Y	-0-	-0-
05	3937 X	3914	-0-	-23	-0-	39 1	3875 2	Y	-0-	-0-
06	3780 X	3751	-0-	-29	-0-	37 1	3714 2	Y	-0-	-0-
07	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	37 1	3689 2	Y	-0-	-0-
08	3906 X	3741	-0-	-165	-0-	37 1	3704 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012		
03	4960 X	4610	-0-	-350	-0-	46 1	4564 2	Y	-0-	105
04	4800 X	4487	-0-	-313	-0-	44 1	4443 2	Y	-0-	105
05	4960 X	4552	-0-	-408	-0-	45 1	4507 2	Y	-0-	105
06	4500 X	4331	-0-	-169	-0-	43 1	4288 2	Y	-0-	105
07	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	43 1	4270 2	Y	-0-	105
08	4650 X	3972	-0-	-678	-0-	39 1	3933 2	Y	-0-	105

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044		
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5 1	496 2	Y	-0-	45
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2	Y	-0-	45
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	Y	-0-	45
06	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		Y	-0-	45
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		Y	-0-	45
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		Y	-0-	45

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142		
03	4867 X	4188	-0-	-679	-0-	41 1	4147 2	Y	-0-	23
04	4620 X	4484	-0-	-136	-0-	44 1	4440 2	Y	-0-	23
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44 1	4444 2	Y	-0-	23
06	4230 X	3923	-0-	-307	-0-	39 1	3884 2	Y	-0-	23
07	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	40 1	4030 2	Y	-0-	23
08	4619 X	4095	-0-	-524	-0-	41 1	4054 2	Y	-0-	23

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960		
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	38 1	3823 2	Y	-0-	-0-
04	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	37 1	3712 2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3202	-0-	-921	-0-	32 1	3170 2	Y	-0-	-0-
06	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	34 1	3389 2	Y	-0-	-0-
07	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	36 1	3563 2	Y	-0-	-0-
08	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	32 1	3199 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140		
03	6882 X	6830	-0-	-52	-0-	68 1	6762 2	Y	-0-	104
04	6660 X	4786	-0-	-1874	-0-	47 1	4739 2	Y	-0-	104
05	6882 X	5485	-0-	-1397	-0-	54 1	5431 2	Y	-0-	104
06	6660 X	2901	-0-	-3759	-0-	29 1	2872 2	Y	-0-	104
07	6882 X	4240	-0-	-2642	-0-	42 1	4198 2	Y	-0-	104
*08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	66 1	6551 2	Y	-0-	104

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6572 X	6521	-0-	-51	-0-	65 1	6456 2	Y	-0-	3	
04	6150 X	6129	-0-	-21	-0-	61 1	6068 2	Y	-0-	3	
05	6355 X	6171	-0-	-184	-0-	61 1	6110 2	Y	-0-	3	
06	6300 X	5918	-0-	-382	-0-	59 1	5859 2	Y	-0-	3	
07	6510 X	5921	-0-	-589	-0-	59 1	5862 2	Y	-0-	3	
08	6138 X	6029	-0-	-109	-0-	60 1	5969 2	Y	-0-	3	

BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140		
03	5859 X	5174	-0-	-685	-0-	51 1	5123 2	Y	-0-	15	
04	5670 X	5240	-0-	-430	-0-	52 1	5188 2	Y	-0-	15	
05	5859 X	5525	-0-	-334	-0-	55 1	5470 2	Y	-0-	15	
06	5640 X	5396	-0-	-244	-0-	53 1	5343 2	Y	-0-	15	
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	54 1	5411 2	Y	-0-	15	
08	5518 X	5364	-0-	-154	-0-	53 1	5311 2	Y	-0-	15	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815		
03	9982 X	6664	-0-	-3318	-0-	66 1	6598 2	N	-0-	70	
04	9660 X	7834	-0-	-1826	-0-	78 1	7756 2	N	-0-	70	
05	9982 X	467	-0-	-9515	-0-	5 1	462 2	N	-0-	70	
06	9660 X	26	-0-	-9634	-0-	26 2		N	-0-	70	
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-	70	
08	8091 X	2772	-0-	-5319	-0-	27 1	2745 2	N	-0-	70	

BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154		
03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	99 1	9892 2	Y	-0-	-0-	
04	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	92 1	9159 2	Y	-0-	-0-	
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	93 1	9257 2	Y	-0-	-0-	
06	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	86 1	8625 2	Y	-0-	-0-	
07	8959 X	8789	-0-	-170	-0-	87 1	8702 2	Y	-0-	-0-	
08	9610 X	8597	-0-	-1013	-0-	85 1	8512 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952		
03	1178 N	893	-0-	-285	-0-	9 1	884 2	Y	-0-	-0-	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	11 1	1134 2	Y	-0-	-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	Y	-0-	-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	9 1	909 2	Y	-0-	-0-	
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	10 1	956 2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	9 1	909 2	Y	-0-	-0-	

KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620		
03	9858 X	9428	-0-	-430	-0-	93 1	9335 2	N	-0-	-0-	
04	9390 X	9139	-0-	-251	-0-	90 1	9049 2	N	-0-	-0-	
05	9703 X	9351	-0-	-352	-0-	93 1	9258 2	N	-0-	-0-	
06	9270 X	8919	-0-	-351	-0-	88 1	8831 2	N	-0-	-0-	
07	9579 X	9150	-0-	-429	-0-	91 1	9059 2	N	-0-	-0-	
08	9269 X	9139	-0-	-130	-0-	90 1	9049 2	N	-0-	-0-	

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506		
03	6138 X	5792	-0-	-346	-0-	57 1	5735 2	N	-0-	-0-	
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	59 1	5884 2	N	-0-	-0-	
05	5983 X	5894	-0-	-89	-0-	58 1	5836 2	N	-0-	-0-	
06	5700 X	5673	-0-	-27	-0-	56 1	5617 2	N	-0-	-0-	
07	6138 X	6113	-0-	-25	-0-	61 1	6052 2	N	-0-	-0-	
08	6076 X	5976	-0-	-100	-0-	59 1	5917 2	N	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6572 X	5871	-0-	-701	-0-	58 1	5813 2	Y	-0-	79	
04	6360 X	5919	-0-	-441	-0-	59 1	5860 2	Y	-0-	79	
05	6572 X	6043	-0-	-529	-0-	60 1	5983 2	Y	-0-	79	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	59 1	5862 2	Y	-0-	79	
07	6107 X	5967	-0-	-140	-0-	59 1	5908 2	Y	-0-	79	
08	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	56 1	5613 2	Y	-0-	79	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185		
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	44 1	4394 2	Y	-0-	1	
04	3990 X	3765	-0-	-225	-0-	37 1	3728 2	Y	-0-	1	
05	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	39 1	3937 2	Y	-0-	1	
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	43 1	4309 2	Y	-0-	1	
07	4123 X	3765	-0-	-358	-0-	37 1	3728 2	Y	-0-	1	
08	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	36 1	3607 2	Y	-0-	1	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356		
03	9486 X	9204	-0-	-282	-0-	91 1	9113 2	Y	-0-	-0-	
04	8970 X	8727	-0-	-243	-0-	86 1	8641 2	Y	-0-	-0-	
05	9207 X	8722	-0-	-485	-0-	86 1	8636 2	Y	-0-	-0-	
06	8910 X	7740	-0-	-1170	-0-	77 1	7663 2	Y	-0-	-0-	
07	9207 X	8285	-0-	-922	-0-	82 1	8203 2	Y	-0-	-0-	
08	9207 X	7638	-0-	-1569	-0-	76 1	7562 2	Y	-0-	-0-	

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100		
03	6045 X	5137	-0-	-908	-0-	51 1	5086 2	N	-0-	-0-	
04	5850 X	5786	-0-	-64	-0-	57 1	5729 2	N	-0-	-0-	
05	5828 X	5692	-0-	-136	-0-	56 1	5636 2	N	-0-	-0-	
06	5460 X	5325	-0-	-135	-0-	53 1	5272 2	N	-0-	-0-	
07	5983 X	5190	-0-	-793	-0-	51 1	5139 2	N	-0-	-0-	
08	5983 X	4741	-0-	-1242	-0-	47 1	4694 2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049		
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	20 1	1997 2	Y	-0-	94	
04	2190 N	1419	-0-	-771	-0-	14 1	1405 2	Y	-0-	94	
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2619 2	Y	-0-	94	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	23 1	2314 2	Y	-0-	94	
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23 1	2316 2	Y	-0-	94	
*08	2635 N	2309	-0-	-326	-0-	23 1	2286 2	Y	-0-	94	

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507		
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	37 1	3692 2	N	-0-	27	
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34 1	3369 2	N	-0-	27	
05	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	33 1	3257 2	N	-0-	27	
06	3630 X	2983	-0-	-647	-0-	30 1	2953 2	N	-0-	27	
07	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	30 1	2991 2	N	-0-	27	
08	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	29 1	2911 2	N	-0-	27	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	109	1	10873	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	10023	-0-	-207	-0-	99	1	9924	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10456	-0-	-115	-0-	104	1	10352	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	10172	-0-	-58	-0-	101	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10392	-0-	-179	-0-	103	1	10289	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10394	-0-	-239	-0-	103	1	10291	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846						
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			13
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	N	-0-			13
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-			13
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			13
07	3100	N	3130	-0-	30	-0-	31	1	3099	2	N	-0-			13
*08	3100	N	3106	-0-	6	-0-	31	1	3075	2	N	-0-			13

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154						
03	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			20
04	6360	X	5968	-0-	-392	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			20
05	6572	X	5960	-0-	-612	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-			20
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			20
07	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-			20
08	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	57	1	5732	2	Y	-0-			20

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290						
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-			8
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	12	1	1165	2	Y	-0-			8
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-			8
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			8
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	10	1	968	2	Y	-0-			8
08	1302	N	982	-0-	-320	-0-	10	1	972	2	Y	-0-			8

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305						
03	6386	X	6063	-0-	-323	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			10
04	6150	X	6044	-0-	-106	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-			10
05	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	60	1	6006	2	Y	-0-			10
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-			10
07	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-			10
08	6045	X	5998	-0-	-47	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-			10

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720						
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	133	1	13258	2	N	-0-			18
04	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			18
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	122	1	12156	2	N	-0-			18
06	12270	X	11538	-0-	-732	-0-	114	1	11424	2	N	-0-			18
07	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	126	1	12585	2	N	-0-			18
08	13392	X	12552	-0-	-840	-0-	124	1	12428	2	N	-0-			18

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132						
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			62
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			62
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			62
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	54	1	5363	2	Y	-0-			62
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			62
08	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-			62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6293 X	5677	-0-	-616	-0-	56	1 5621	2 Y	-0-				8
04	6090 X	5610	-0-	-480	-0-	56	1 5554	2 Y	-0-				8
05	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	57	1 5667	2 Y	-0-				8
06	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	47	1 4681	2 Y	-0-				8
07	5797 X	4938	-0-	-859	-0-	49	1 4889	2 Y	-0-				8
08	5797 X	5285	-0-	-512	-0-	52	1 5233	2 Y	-0-				8

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868					
03	6076 X	5210	-0-	-866	-0-	52	1 5158	2 N	-0-				-0-
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	58	1 5832	2 N	-0-				-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	61	1 6136	2 N	-0-				-0-
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	66	1 6559	2 N	-0-				-0-
07	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	54	1 5367	2 N	-0-				-0-
08	6200 X	6155	-0-	-45	-0-	61	1 6094	2 N	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310					
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	39	1 3915	2 Y	-0-				-0-
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1 3712	2 Y	-0-				-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1 3781	2 Y	-0-				-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1 3632	2 Y	-0-				-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	37	1 3699	2 Y	-0-				-0-
08	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	32	1 3201	2 Y	-0-				-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774					
03	32559 X	11549	-0-	-21010	-0-	114	1 11435	2 N	-0-				10
04	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	108	1 10817	2 N	-0-				10
05	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	107	1 10732	2 N	-0-				10
06	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	102	1 10236	2 N	-0-				10
07	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	102	1 10210	2 N	-0-				10
*08	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	102	1 10218	2 N	-0-				10

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476					
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	33	1 3295	2 Y	-0-				2
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	34	1 3363	2 Y	-0-				2
05	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	33	1 3300	2 Y	-0-				2
06	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	29	1 2876	2 Y	-0-				2
07	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33	1 3254	2 Y	-0-				2
08	3503 X	2337	-0-	-1166	-0-	23	1 2314	2 Y	-0-				2

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297					
03	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	40	1 3988	2 Y	-0-				5
04	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	38	1 3816	2 Y	-0-				5
05	4433 X	3932	-0-	-501	-0-	39	1 3893	2 Y	-0-				5
06	4290 X	3706	-0-	-584	-0-	37	1 3669	2 Y	-0-				5
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	37	1 3691	2 Y	-0-				5
08	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	37	1 3674	2 Y	-0-				5

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744					
03	6324 X	6247	-0-	-77	-0-	62	1 6185	2 N	-0-				23
04	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	59	1 5889	2 N	-0-				23
05	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	59	1 5857	2 N	-0-				23
06	6090 X	5883	-0-	-207	-0-	58	1 5825	2 N	-0-				23
07	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	59	1 5905	2 N	-0-				23
08	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	56	1 5646	2 N	-0-				23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7285 X	6627	-0-	-658	-0-	66	1 6561	2 Y	-0-				-0-
04	6750 X	6549	-0-	-201	-0-	65	1 6484	2 Y	-0-				-0-
05	6975 X	6783	-0-	-192	-0-	67	1 6716	2 Y	-0-				-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	68	1 6767	2 Y	-0-				-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	69	1 6941	2 Y	-0-				-0-
*08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	70	1 7004	2 Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350					
03	5580 X	5092	-0-	-488	-0-	50	1 5042	2 Y	-0-				-0-
04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	50	1 4956	2 Y	-0-				-0-
05	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	53	1 5272	2 Y	-0-				-0-
06	5220 X	5103	-0-	-117	-0-	51	1 5052	2 Y	-0-				-0-
07	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	51	1 5135	2 Y	-0-				-0-
08	5332 X	5017	-0-	-315	-0-	50	1 4967	2 Y	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244					
03	2263 N	1749	-0-	-514	-0-	17	1 1732	2 Y	-0-				-0-
04	2190 N	1707	-0-	-483	-0-	17	1 1690	2 Y	-0-				-0-
05	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	19	1 1941	2 Y	-0-				-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1 1952	2 Y	-0-				-0-
07	1767 N	796	-0-	-971	-0-	8	1 788	2 Y	-0-				-0-
08	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	15	1 1462	2 Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955					
03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	60	1 6023	2 Y	-0-				7
04	5790 X	5326	-0-	-464	-0-	53	1 5273	2 Y	-0-				7
05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1 6066	2 Y	-0-				7
06	5880 X	5854	-0-	-26	-0-	58	1 5796	2 Y	-0-				7
07	6076 X	6019	-0-	-57	-0-	60	1 5959	2 Y	-0-				7
08	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	58	1 5773	2 Y	-0-				7

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310					
03	4743 X	4382	-0-	-361	-0-	43	1 4339	2 Y	-0-				-0-
04	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	44	1 4438	2 Y	-0-				-0-
05	4743 X	4641	-0-	-102	-0-	46	1 4595	2 Y	-0-				-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1 4768	2 Y	-0-				-0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	49	1 4854	2 Y	-0-				-0-
*08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1 4612	2 Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040					
03	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	42	1 4215	2 Y	-0-				-0-
04	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	38	1 3812	2 Y	-0-				-0-
05	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	40	1 4011	2 Y	-0-				-0-
06	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	38	1 3841	2 Y	-0-				-0-
07	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	40	1 3982	2 Y	-0-				-0-
08	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	38	1 3849	2 Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162					
03	3007 X	615	-0-	-2392	-0-	6	1 609	2 Y	-0-				-0-
04	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	23	1 2297	2 Y	-0-				-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1 3104	2 Y	-0-				-0-
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	27	1 2662	2 Y	-0-				-0-
07	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	21	1 2060	2 Y	-0-				-0-
08	3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	21	1 2088	2 Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6479 X	6046	-0-	-433	-0-	60 1	5986 2	Y	-0-
04	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	53 1	5258 2	Y	-0-
05	6231 X	6149	-0-	-82	-0-	61 1	6088 2	Y	-0-
06	6030 X	5505	-0-	-525	-0-	55 1	5450 2	Y	-0-
07	6231 X	5775	-0-	-456	-0-	57 1	5718 2	Y	-0-
08	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	58 1	5842 2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282	
03	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	34 1	3378 2	Y	24
04	3390 X	2889	-0-	-501	-0-	29 1	2860 2	Y	24
05	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	31 1	3081 2	Y	24
06	3300 X	2743	-0-	-557	-0-	27 1	2716 2	Y	24
07	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	29 1	2943 2	Y	24
08	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	29 1	2924 2	Y	24

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892	
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	52 1	5230 2	Y	18
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	51 1	5095 2	Y	18
05	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	49 1	4913 2	Y	18
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	48 1	4843 2	Y	18
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	51 1	5099 2	Y	18
08	5301 X	5069	-0-	-232	-0-	50 1	5019 2	Y	18

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376	
03	5270 X	4921	-0-	-349	-0-	49 1	4872 2	Y	4
04	5100 X	3854	-0-	-1246	-0-	38 1	3816 2	Y	4
05	5270 X	4235	-0-	-1035	-0-	42 1	4193 2	Y	4
06	5010 X	4455	-0-	-555	-0-	44 1	4411 2	Y	4
07	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	45 1	4488 2	Y	4
08	4929 X	4510	-0-	-419	-0-	45 1	4465 2	Y	4

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	9 1	907 2	Y	13
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9 1	898 2	Y	13
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	12 1	1170 2	Y	13
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 1	1015 2	Y	13
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	9 1	911 2	Y	13
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	9 1	862 2	Y	13

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254	
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	114 1	11420 2	Y	22
04	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	109 1	10858 2	Y	22
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	112 1	11246 2	Y	22
06	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	108 1	10767 2	Y	22
07	11036 X	10844	-0-	-192	-0-	107 1	10737 2	Y	22
08	11532 X	10908	-0-	-624	-0-	108 1	10800 2	Y	22

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386	
03	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	59 1	5859 2	Y	-0-
04	6060 X	5657	-0-	-403	-0-	56 1	5601 2	Y	-0-
05	6262 X	5925	-0-	-337	-0-	59 1	5866 2	Y	-0-
06	5910 X	5481	-0-	-429	-0-	54 1	5427 2	Y	-0-
07	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	55 1	5536 2	Y	-0-
08	5921 X	5766	-0-	-155	-0-	57 1	5709 2	Y	-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	270	-0-	-350	-0-	3 1	266 2	N	1	14 5		-0-
							1 9						
04		600 N	154	-0-	-446	-0-	2 1	152 2	N	-0-			-0-
05		837 N	146	-0-	-691	-0-	1 1	145 2	N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	1 1	108 2	N	-0-			-0-
*08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	523 2	N	-0-			-0-

 BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

03		6417 X	5885	-0-	-532	-0-	58 1	5827 2	Y	-0-			85
04		6210 X	5648	-0-	-562	-0-	56 1	5592 2	Y	-0-			85
05		5673 X	4513	-0-	-1160	-0-	45 1	4468 2	Y	-0-			85
06		5700 X	1423	-0-	-4277	-0-	14 1	1409 2	Y	-0-			85
07		5921 X	2126	-0-	-3795	-0-	21 1	2105 2	Y	-0-			85
*08		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	127 1	12684 2	Y	-0-			85

 APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

03		12524 X	10255	-0-	-2269	-0-	102 1	10153 2	N	-0-			-0-
04		10830 X	9689	-0-	-1141	-0-	96 1	9593 2	N	-0-			-0-
05		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	105 1	10452 2	N	-0-			-0-
06		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	99 1	9894 2	N	-0-			-0-
07		10261 X	9998	-0-	-263	-0-	99 1	9899 2	N	-0-			-0-
08		10416 X	10013	-0-	-403	-0-	99 1	9914 2	N	-0-			-0-

 APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

03		4216 X	4028	-0-	-188	-0-	40 1	3988 2	Y	-0-			13
04		4080 X	3720	-0-	-360	-0-	37 1	3683 2	Y	-0-			13
05		4123 X	3815	-0-	-308	-0-	38 1	3777 2	Y	-0-			13
06		3990 X	3432	-0-	-558	-0-	34 1	3398 2	Y	-0-			13
07		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	40 1	4001 2	Y	-0-			13
08		4030 X	3737	-0-	-293	-0-	37 1	3700 2	Y	-0-			13

 IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

03		5580 X	5197	-0-	-383	-0-	51 1	5146 2	Y	-0-			-0-
04		5040 X	4837	-0-	-203	-0-	48 1	4789 2	Y	-0-			-0-
05		5208 X	5136	-0-	-72	-0-	51 1	5085 2	Y	-0-			-0-
06		5040 X	4531	-0-	-509	-0-	45 1	4486 2	Y	-0-			-0-
07		5208 X	4719	-0-	-489	-0-	47 1	4672 2	Y	-0-			-0-
08		5208 X	4562	-0-	-646	-0-	45 1	4517 2	Y	-0-			-0-

 APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

03		3813 X	3557	-0-	-256	-0-	35 1	3522 2	Y	-0-			-0-
04		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	36 1	3645 2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3326	-0-	-239	-0-	33 1	3293 2	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3363	-0-	-87	-0-	33 1	3330 2	Y	-0-			-0-
07		3813 X	3435	-0-	-378	-0-	34 1	3401 2	Y	-0-			-0-
08		3813 X	3531	-0-	-282	-0-	35 1	3496 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	87	1	8715	2	N	-0-			20
04	9660	X	8529	-0-	-1131	-0-	84	1	8445	2	N	-0-			20
05	9951	X	8267	-0-	-1684	-0-	82	1	8185	2	N	-0-			20
06	9480	X	8747	-0-	-733	-0-	87	1	8660	2	N	-0-			20
07	8804	X	8697	-0-	-107	-0-	86	1	8611	2	N	-0-			20
08	8804	X	2220	-0-	-6584	-0-	22	1	2198	2	N	-0-			20

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931						
03	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	120	1	11959	2	Y	-0-			2
04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	119	1	11906	2	Y	-0-			2
05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	120	1	12038	2	Y	-0-			2
06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	114	1	11437	2	Y	-0-			2
07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	Y	-0-			2
08	12431	X	8386	-0-	-4045	-0-	83	1	8303	2	Y	-0-			2

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570						
03	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-			3
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			3
05	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-			3
06	3960	X	1679	-0-	-2281	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			3
07	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			3
08	3844	X	3333	-0-	-511	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			3

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307						
03	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938						
03	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900						
03	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-			15
04	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-			15
05	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			15
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			15
08	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			15

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288						
03	10385	X	8405	-0-	-1980	-0-	83	1	8322	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8202	-0-	-1428	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8601	-0-	-1350	-0-	85	1	8516	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7985	-0-	-1135	-0-	79	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8108	-0-	-479	-0-	80	1	8028	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	172	1 17247	2 N	-0-		-0-
04	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	167	1 16676	2 N	-0-		-0-
05	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	166	1 16566	2 N	-0-		-0-
06	15900 X	15488	-0-	-412	-0-	153	1 15335	2 N	-0-		-0-
07	16430 X	15840	-0-	-590	-0-	157	1 15683	2 N	-0-		-0-
08	17422 X	15709	-0-	-1713	-0-	156	1 15553	2 N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
03	12865 X	12548	-0-	-317	-0-	124	1 12424	2 N	-0-		32
04	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	129	1 12935	2 N	-0-		32
05	11966 X	11734	-0-	-232	-0-	116	1 11618	2 N	-0-		32
06	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	130	1 12970	2 N	-0-		32
07	13485 X	11676	-0-	-1809	-0-	116	1 11560	2 N	-0-		32
08	13485 X	12018	-0-	-1467	-0-	119	1 11899	2 N	-0-		32

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
03	11439 X	10611	-0-	-828	-0-	114	1 9623	2 N	-0-		15
04	11070 X	9429	-0-	-1641	-0-	96	1 9078	2 N	-0-		15
05	11160 X	9621	-0-	-1539	-0-	100	1 9061	2 N	-0-		15
06	10800 X	9334	-0-	-1466	-0-	92	1 9242	2 N	-0-		15
07	10602 X	9375	-0-	-1227	-0-	93	1 9282	2 N	-0-		15
*08	10602 X	8985	-0-	-1617	-0-	95	1 8297	2 N	-0-		15

HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598			
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	64	1 6416	2 N	-0-		7
04	5040 X	4965	-0-	-75	-0-	49	1 4916	2 N	-0-		7
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	55	1 5487	2 N	-0-		7
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1 5538	2 N	-0-		7
07	5208 X	4148	-0-	-1060	-0-	41	1 4107	2 N	-0-		7
08	6479 X	5347	-0-	-1132	-0-	53	1 5294	2 N	-0-		7

JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A			
03	18290 X	17651	-0-	-639	-0-	175	1 17476	2 N	-0-		15
04	17700 X	7133	-0-	-10567	-0-	71	1 7062	2 N	-0-		15
05	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	198	1 19832	2 N	-0-		15
06	17700 X	17519	-0-	-181	-0-	173	1 17346	2 N	-0-		15
07	17887 X	17021	-0-	-866	-0-	169	1 16852	2 N	-0-		15
08	20026 X	17268	-0-	-2758	-0-	171	1 17097	2 N	-0-		15

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526			
03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	152	1 15226	2 N	-0-		-0-
04	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	147	1 14738	2 N	-0-		-0-
05	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	168	1 16823	2 N	-0-		-0-
06	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	143	1 14324	2 N	-0-		-0-
07	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	169	1 16948	2 N	-0-		-0-
08	16988 X	15137	-0-	-1851	-0-	150	1 14987	2 N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5921 X	5033	-0-	-888	-0-			50	1	4983	2	Y	-0-		-0-
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-			54	1	5406	2	Y	-0-		-0-
05	5580 X	5483	-0-	-97	-0-			54	1	5429	2	Y	-0-		-0-
06	5190 X	4950	-0-	-240	-0-			49	1	4901	2	Y	-0-		-0-
07	5642 X	5404	-0-	-238	-0-			54	1	5350	2	Y	-0-		-0-
08	5642 X	5233	-0-	-409	-0-			52	1	5181	2	Y	-0-		-0-

HOLLOWAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589						
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-			6	1	617	2	N	-0-		28
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-			7	1	663	2	N	-0-		28
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-			7	1	722	2	N	-0-		28
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-			8	1	823	2	N	-0-		28
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-			8	1	816	2	N	-0-		28
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-			7	1	724	2	N	-0-		28

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342						
03	3038 X	217	-0-	-2821	-0-			2	1	215	2	N	-0-		39
04	2190 X	191	-0-	-1999	-0-			2	1	189	2	N	-0-		39
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-		39
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							N	-0-		39
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-							N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		39

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713						
03	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-			150	1	14966	2	N	-0-		6
04	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-			148	1	14795	2	N	-0-		6
05	15438 X	14565	-0-	-873	-0-			144	1	14421	2	N	-0-		6
06	14940 X	12216	-0-	-2724	-0-			121	1	12095	2	N	-0-		6
07	15438 X	11043	-0-	-4395	-0-			109	1	10934	2	N	-0-		6
08	15438 X	12585	-0-	-2853	-0-			125	1	12460	2	N	-0-		6

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014						
03	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-			53	1	5285	2	N	-0-		8
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-			46	1	4616	2	N	-0-		8
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-			45	1	4492	2	N	-0-		8
06	5160 X	3206	-0-	-1954	-0-			32	1	3174	2	N	-0-		8
07	5332 X	4835	-0-	-497	-0-			48	1	4787	2	N	-0-		8
08	4836 X	4646	-0-	-190	-0-			46	1	4600	2	N	-0-		8

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580						
03	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-			86	1	8629	2	N	-0-		5
04	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-			80	1	8032	2	N	-0-		5
05	8215 X	7850	-0-	-365	-0-			78	1	7772	2	N	-0-		5
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-			81	1	8062	2	N	-0-		5
07	8215 X	7880	-0-	-335	-0-			78	1	7802	2	N	-0-		5
08	8711 X	7735	-0-	-976	-0-			77	1	7658	2	N	-0-		5

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521						
03	16554 X	9905	-0-	-6649	-0-			98	1	9807	2	N	-0-		11
04	16020 X	15749	-0-	-271	-0-			156	1	15593	2	N	-0-		11
05	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-			153	1	15308	2	N	-0-		11
06	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-			141	1	14133	2	N	-0-		11
07	16275 X	14471	-0-	-1804	-0-			143	1	14328	2	N	-0-		11
08	16275 X	13837	-0-	-2438	-0-			137	1	13700	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367							
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	BALANCE
03	12400 X	10519	-0-	-1881	-0-		104	1	10415	2	N	-0-			-0-
04	11790 X	6545	-0-	-5245	-0-		65	1	6480	2	N	-0-			-0-
05	12183 X	10644	-0-	-1539	-0-		105	1	10539	2	N	-0-			-0-
06	11340 X	6426	-0-	-4914	-0-		64	1	6362	2	N	-0-			-0-
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-		106	1	10599	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	10571	-0-	-62	-0-		105	1	10466	2	N	-0-			-0-

REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163							
03	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-		79	1	7894	2	N	-0-			13
04	6840 X	6800	-0-	-40	-0-		67	1	6733	2	N	-0-			13
05	7068 X	6493	-0-	-575	-0-		64	1	6429	2	N	-0-			13
06	6840 X	6534	-0-	-306	-0-		65	1	6469	2	N	-0-			13
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-		71	1	7129	2	N	-0-			13
08	7440 X	6904	-0-	-536	-0-		68	1	6836	2	N	-0-			13

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233							
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-		7	1	651	2	N	-0-			47
04	660 N	577	-0-	-83	-0-		6	1	571	2	N	-0-			47
05	713 N	630	-0-	-83	-0-		6	1	609	2	N	14			61
							15	9							
06	630 N	390	-0-	-240	-0-		4	1	386	2	N	-0-			61
07	589 N	442	-0-	-147	-0-		4	1	438	2	N	-0-			61
08	620 N	304	-0-	-316	-0-		3	1	301	2	N	-0-			61

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186							
03	15128 X	13983	-0-	-1145	-0-		138	1	13845	2	N	-0-			-0-
04	14640 X	13696	-0-	-944	-0-		136	1	13560	2	N	-0-			-0-
05	15128 X	14963	-0-	-165	-0-		148	1	14815	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	14195	-0-	-295	-0-		141	1	14054	2	N	-0-			-0-
07	14663 X	14568	-0-	-95	-0-		144	1	14424	2	N	-0-			-0-
08	14973 X	14526	-0-	-447	-0-		144	1	14382	2	N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090							
03	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-		152	1	15150	2	N	-0-			-0-
04	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-		136	1	13627	2	N	-0-			-0-
05	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-		136	1	13582	2	N	-0-			-0-
06	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-		131	1	13054	2	N	-0-			-0-
07	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-		135	1	13450	2	N	-0-			-0-
08	14539 X	13218	-0-	-1321	-0-		131	1	13087	2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976							
03	7099 X	6602	-0-	-497	-0-		65	1	6537	2	N	-0-			6
04	6870 X	6293	-0-	-577	-0-		62	1	6231	2	N	-0-			6
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-		70	1	7009	2	N	-0-			6
06	6540 X	5896	-0-	-644	-0-		58	1	5838	2	N	-0-			6
07	6603 X	5784	-0-	-819	-0-		57	1	5727	2	N	-0-			6
08	7068 X	1271	-0-	-5797	-0-		13	1	1258	2	N	-0-			6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	6324 X	5924	-0-	-400	-0-	59 1	5865 2		N	-0-			23
04	6120 X	5907	-0-	-213	-0-	58 1	5849 2		N	-0-			23
05	6324 X	6011	-0-	-313	-0-	60 1	5951 2		N	-0-			23
06	5940 X	5770	-0-	-170	-0-	57 1	5713 2		N	-0-			23
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	58 1	5839 2		N	-0-			23
08	6107 X	5413	-0-	-694	-0-	54 1	5358 2		N	1			24
						1 9							

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

03	5053 X	4529	-0-	-524	-0-	45 1	4484 2		N	-0-			10
04	4740 X	3332	-0-	-1408	-0-	33 1	3299 2		N	-0-			10
05	4898 X	4535	-0-	-363	-0-	45 1	4490 2		N	-0-			10
06	4620 X	4375	-0-	-245	-0-	43 1	4332 2		N	-0-			10
07	4712 X	4264	-0-	-448	-0-	42 1	4222 2		N	-0-			10
08	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	41 1	4075 2		N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

03	12431 X	11915	-0-	-516	-0-	118 1	11797 2		N	-0-			-0-
04	11970 X	11202	-0-	-768	-0-	111 1	11091 2		N	-0-			-0-
05	12183 X	11479	-0-	-704	-0-	114 1	11365 2		N	-0-			-0-
06	11700 X	11119	-0-	-581	-0-	110 1	11009 2		N	-0-			-0-
07	11966 X	11275	-0-	-691	-0-	112 1	11163 2		N	-0-			-0-
08	11842 X	11180	-0-	-662	-0-	111 1	11069 2		N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

03	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	111 1	11120 2		N	-0-			5
04	10440 X	6462	-0-	-3978	-0-	64 1	6398 2		N	-0-			5
05	10788 X	9397	-0-	-1391	-0-	93 1	9304 2		N	-0-			5
06	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	116 1	11601 2		N	-0-			5
07	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	111 1	11092 2		N	-0-			5
08	11222 X	8592	-0-	-2630	-0-	85 1	8507 2		N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

03	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	113 1	11314 2		N	-0-			-0-
04	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	109 1	10894 2		N	-0-			-0-
05	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	117 1	11729 2		N	-0-			-0-
06	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	114 1	11380 2		N	-0-			-0-
07	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	116 1	11570 2		N	-0-			-0-
08	11842 X	9623	-0-	-2219	-0-	95 1	9528 2		N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "D"		WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	102 1	10177 2	Y	-0-			-0-
04	9060 X	8172	-0-	-888	-0-	81 1	8091 2	Y	-0-			-0-
05	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	103 1	10343 2	Y	-0-			-0-
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	95 1	9532 2	Y	-0-			-0-
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	96 1	9598 2	Y	-0-			-0-
08	10447 X	6301	-0-	-4146	-0-	62 1	6239 2	Y	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
JAF		WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13954 - 14676		
03	17701 X	17017	-0-	-684	-0-	17017 2		N	-0-			-0-
04	17130 X	16429	-0-	-701	-0-	16429 2		N	-0-			-0-
05	17701 X	15786	-0-	-1915	-0-	15786 2		N	-0-			-0-
06	16800 X	14998	-0-	-1802	-0-	14998 2		N	-0-			-0-
07	17360 X	12899	-0-	-4461	-0-	12898 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	17019 X	16346	-0-	-673	-0-	16346 2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380										
JONES, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241231		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 16455		PERF.15200 - 16426		
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC		697104										
KEECHI CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729 - 15179		
03	DLQ G-10	5531	-0-	5531	11387	94 1	5437 2	N	-0-			-0-
04	17476 X	6089	-0-	-11387	-0-	104 1	5985 2	N	-0-			-0-
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	91 1	5238 2	N	-0-			-0-
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	104 1	6049 2	N	-0-			-0-
07	5580 X	3328	-0-	-2252	-0-	57 1	3271 2	N	-0-			-0-
08	6293 X	3055	-0-	-3238	-0-	52 1	3003 2	N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045		
03	DLQ G-10	2636	-0-	2636	6617	45 1	2591 2	N	-0-			-0-
04	9688 X	3071	-0-	-6617	-0-	52 1	3019 2	N	-0-			-0-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	37 1	2137 2	N	-0-			-0-
06	5010 X	3628	-0-	-1382	-0-	62 1	3566 2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	58 1	3347 2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2453	-0-	-709	-0-	42 1	2411 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142		
03	5208 X	4733	-0-	-475	-0-	138 1	4595 2	N	-0-			-0-
04	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	108 1	3597 2	N	-0-			-0-
05	5611 X	3672	-0-	-1939	-0-	107 1	3565 2	N	-0-			-0-
06	5430 X	4140	-0-	-1290	-0-	121 1	4019 2	N	-0-			-0-
07	4743 X	3457	-0-	-1286	-0-	101 1	3356 2	N	-0-			-0-
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	120 1	4013 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
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	
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-
04		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-
07		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-
*08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2014 - PLUGGED 05/10/14												

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190												
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	-0-
04		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	41	1	1355	2	N	-0-
05		1519 N	1282	-0-	-237	-0-	37	1	1245	2	N	-0-
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1791	2	N	-0-
*08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1522	2	N	-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122												
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-
04		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	74	1	2475	2	N	-0-
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	76	1	2523	2	N	-0-
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1950	2	N	-0-
07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	2	N	-0-
*08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458												
*12		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-
*01		1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-
*04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-
05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-
06		1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	2			N	-0-
07		1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-
*08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183												
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	59	1	1959	2	N	-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	2	N	-0-
08		1891 N	1811	-0-	-80	-0-	53	1	1758	2	N	-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830													
MILES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		1		164066		04/24/1997		6790							
								PERF. 6418 - 6610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER)		26478 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINES							
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420													
WADE BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		1		140221		03/02/1990		13128							
								PERF.13085 - 13110							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VAN ZANDT							
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710													
PARKER, J.H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		1		259479		01/26/2010		13700							
								PERF.12834 - 12900							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	6348				N	5	5	8		27
04	24570	17334	-0-	-7236	B	-888	17264	2	70	9	N	64	16	8	75
05	4930	35152	-0-	30222	B	29334	35084	2	68	9	N	62	17	8	120
06	600	38365	-0-	37765	B	67099	38254	2	111	9	N	101	4	8	217
07	17918	41024	-0-	23106	B	90205	40955	2	69	9	N	63	181	1	92
08	35154	42907	-0-	7753	B	97958	42850	2	57	9	N	52	1	8	143
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 97958														

PIERCE, C. J.		27591 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VAN ZANDT							
		238710													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		1		268050		06/07/2011		11624							
								PERF.11363 - 11550							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	35853													
03	0 N	19759	-0-	19759	B	55612	19713	2	46	9	N	42			90
04	0 N	18250	-0-	18250	B	73862	18217	2	33	9	N	30			120
05	0 N	17530	-0-	17530	B	91392	17445	2	85	9	N	77			197
06	0	15194	-0-	15194	B	106586	15151	2	43	9	N	39	172	1	62
07	0	14424	-0-	14424	B	121010	14423	2	1	9	N	1		2	63
*08	71768	13488	-0-	-58280	B	62730	13471	2	17	9	N	15			78
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 62730														

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		2		022948		11/22/1962		12850							
								PERF.12606 - 12845							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
		238710													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		3		022950		04/23/1962		13503							
								PERF.12752 - 12767							
03	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	36208	3			N	-0-				-0-
04	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	3			N	-0-				-0-
05	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	39104	3			N	-0-				-0-
06	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	3			N	-0-				-0-
07	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	3			N	-0-				-0-
*08	37133 X	37133	-0-	-0-	-0-	37133	3			N	-0-				-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1995	3		N	-0-
04	2910	X	2195	-0-	-715	-0-	2195	3		N	-0-
05	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	2219	3		N	-0-
06	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	2307	3		N	-0-
07	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	2355	3		N	-0-
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3		N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828
03	DLQ	G-10	2243	-0-	2243	4426	2243	3		N	-0-
04	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	6226	1800	3		N	-0-
05	8083	X	1857	-0-	-6226	-0-	1857	3		N	-0-
06	2760	X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	3		N	-0-
07	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	1554	3		N	-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107								
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828
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	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY				525380								
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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
03		5766 X	5555	-0-	-211	-0-	5403 2	152 9	N	138		220
04		5580 X	4676	-0-	-904	-0-	4573 2	103 9	N	94	179 1	135
05		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	2082 1	4750 2	N	102	187 1	50
							112 9					
06		5580 X	5332	-0-	-248	-0-	1258 1	3993 2	N	74		124
							81 9					
07		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	525 1	4831 2	N	91		215
							100 9					
08		6882 X	6546	-0-	-336	-0-	1177 1	5257 2	N	102	182 1	135
							112 9					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
LEMKE												
		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1236 2	55 9	N	50		192
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1238 2	61 9	N	55	192 1	55
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1020 2	34 9	N	31	58 1	28
06		1260 N	172	-0-	-1088	-0-	166 2	6 9	N	5		33
07		1333 N	23	-0-	-1310	-0-	23 2		N	-0-		33
08		1054 N	26	-0-	-1028	-0-	26 2		N	-0-		33

JACKSON, RON				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
		WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855
03		20742 X	4535	-0-	-16207	-0-	4504 2	31 9	N	28		130
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4437 2	13 9	N	12		142
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4773 2	26 9	N	24	136 1	30
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4146 2	14 9	N	13		43
*07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4229 2	8 9	N	7		50
*08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4727 2	13 9	N	12		62

OIL AND GAS DIVISION

 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	109 68	1 9	2597	2	N	62			167
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	105 44	1 9	2398	2	N	40			207
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	109 106	1 9	2200	2	N	96	191	1	112
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	105 63	1 9	1906	2	N	57			169
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	102 72	1 9	1831	2	N	65	187	1	47
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	109 69	1 9	2047	2	N	63			110

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

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			100
*03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	5			105
*04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	9			114
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			114
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21			135
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			135

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

03	3100 N	3319	-0-	219	219	109 81	1 9	3129	2	N	74	194	1	90
04	3000 N	3163	-0-	163	382	3078	2	85	9	N	77			167
05	3100 N	3813	-0-	713	1095	3710	2	103	9	N	94	194	1	67
06	4958 X	3863	-0-	-1095	-0-	3739	2	124	9	N	113			180
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	2	46	9	N	42	175	1	47
*08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5446	2	99	9	N	90			137

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

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	2	25	9	N	23			170
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	N	30			200
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	50	2	14	9	N	13	185	1	28
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			28
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9			37
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25			62

 ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	18135	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT			-0-
06	17550	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SMITH, BRYAN		29619 700 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
WELL #:		1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
06	2370 N	2194	-0-	-176	-0-	2194	2	N	-0-		-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	1	1 8	-0-
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		197690		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561		
WELL #:		1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561		
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	527 N	211	-0-	-316	-0-	8	1	N	-0-		-0-

IRWIN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 104048			COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819		
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-			
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-			
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-			
06	1290 N	712	-0-	-578	-0-	16	1	N	-0-		-0-			
07	2170 N	1278	-0-	-892	-0-	28	1	N	-0-		-0-			
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	24	1	N	-0-		-0-			

IRWIN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 223384			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

SMITH, SHELBY A		WELL #:		1		RRCID -> 228222			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775		
03	14200 X	7954	-0-	-6246	-0-	62	1	N	-0-		-0-			
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-			
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-			
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-			
07	7440 X	7145	-0-	-295	-0-	54	1	N	-0-		-0-			
*08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-			

STORY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 240585			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
03	6758 X	6494	-0-	-264	-0-	62	1	N	-0-		-0-			
04	6240 X	6230	-0-	-10	-0-	60	1	N	-0-		-0-			
05	6665 X	6502	-0-	-163	-0-	62	1	N	-0-		-0-			
06	6450 X	6161	-0-	-289	-0-	60	1	N	-0-		-0-			
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	62	1	N	-0-		-0-			
08	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	62	1	N	-0-		-0-			

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9251 X	4927	-0-	-4324	-0-	62 1	4865 3	N	-0-	-0-
04	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	60 1	4898 3	N	-0-	-0-
05	5611 X	5002	-0-	-609	-0-	62 1	4940 3	N	-0-	-0-
06	5430 X	4572	-0-	-858	-0-	60 1	4512 3	N	-0-	-0-
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	62 1	5163 3	N	-0-	-0-
08	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	62 1	4600 3	N	-0-	-0-
EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	9871	-0-	9871	13194	9871 3		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12469	-0-	12469	25663	12469 3		N	-0-	-0-
05	37824 X	12161	-0-	-25663	-0-	12161 3		N	-0-	-0-
06	13710 X	11380	-0-	-2330	-0-	11380 3		N	-0-	-0-
07	12896 X	10760	-0-	-2136	-0-	10760 3		N	-0-	-0-
08	12710 X	9523	-0-	-3187	-0-	9523 3		N	-0-	-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749		
03	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3087	1549 3		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1587	-0-	1587	4674	1587 3		N	-0-	-0-
05	3000 N	1446	-0-	-1554	3120	1446 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	1399	-0-	-1601	1519	1399 3		N	-0-	-0-
07	3099 N	1580	-0-	-1519	-0-	1580 3		N	-0-	-0-
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-	-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	21425	-0-	21425	38785	21425 3		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	22567	-0-	22567	61352	22567 3		N	-0-	-0-
05	84773 X	23421	-0-	-61352	-0-	23421 3		N	-0-	-0-
06	21360 X	21151	-0-	-209	-0-	21151 3		N	-0-	-0-
07	23312 X	22807	-0-	-505	-0-	22807 3		N	-0-	-0-
*08	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	23758 3		N	-0-	-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632		
03	DLQ G-10	12014	-0-	12014	25447	12014 3		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13791	-0-	13791	39238	13791 3		N	-0-	-0-
05	53341 X	14103	-0-	-39238	-0-	14103 3		N	-0-	-0-
06	14400 X	13171	-0-	-1229	-0-	13171 3		N	-0-	-0-
07	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	13885 3		N	-0-	-0-
*08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035 3		N	-0-	-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710													
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	4513	2312	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	2109	-0-	2109	6622	2109	3	N	-0-		-0-	
05		3000 N	2194	-0-	-806	5816	2194	3	N	-0-		-0-	
06		3000 N	2200	-0-	-800	5016	2200	3	N	-0-		-0-	
07		3100 N	1989	-0-	-1111	3905	1989	3	N	-0-		-0-	
*08		3100 N	2001	-0-	-1099	2806	2001	3	N	-0-		-0-	

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694													
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	1870	970	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	2879	1009	3	N	-0-		-0-	
05		3000 N	1060	-0-	-1940	939	1060	3	N	-0-		-0-	
06		1990 N	1051	-0-	-939	-0-	1051	3	N	-0-		-0-	
07		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3	N	-0-		-0-	
08		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3	N	-0-		-0-	

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107 WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651													
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. 945936 INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635													
03		1550 N	995	-0-	-555	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-	
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-	
06		960 N	652	-0-	-308	-0-	33	1	619	2	Y	-0-	
07		2046 N	178	-0-	-1868	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	
08		1984 N	1473	-0-	-511	-0-	68	1	1405	2	Y	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	744 N	528	-0-	-216	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
04	780 N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
06	510 N	81	-0-	-429	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	Y	10					10
04	2310 N	1203	-0-	-1107	-0-	55	1	1139	2	Y	8					18
05	2511 N	1111	-0-	-1400	-0-	53	1	1055	2	Y	3					21
06	1710 N	165	-0-	-1545	-0-	3	9	156	2	Y	1					22
07	1240 N	458	-0-	-782	-0-	1	9	436	2	Y	-0-					22
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	Y	-0-					22

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. WHISENHUNT, H. E.		30105 700 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785			PERF. 7021 - 7037			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	24 1	586 2	N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23 1	557 2	N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23 1	559 2	N	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	23 1	562 2	N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22 1	541 2	N	-0-			-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	19 1	451 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A.		3321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550			PERF. 7370 - 7519			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	131 1	3219 2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	129 1	3105 2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	133 1	3210 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	123 1	2947 2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	133 1	3136 2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	131 1	3038 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY II, LLC BATTLE		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656			PERF.11798 - 13513			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	3372	-0-	-875	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3497	-0-	-613	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2918 2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244			PERF.12730 - 13910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	107 1	2055 2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	1155	-0-	-225	-0-	61 1	1094 2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	1718	-0-	-328	-0-	91 1	1627 2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1087	-0-	-1013	-0-	60 1	1027 2	Y	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	83 1	1504 2	Y	-0-			-0-
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	107 1	1853 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		300064		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989			PERF.14670 - 14690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	698 1	17379 2	Y	-0-			-0-
04	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	741 1	16464 2	Y	-0-			-0-
05	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	817 1	17449 2	Y	-0-			-0-
06	9810 X	8203	-0-	-1607	-0-	288 1	7915 2	Y	-0-			-0-
07	10137 X	9957	-0-	-180	-0-	346 1	9611 2	Y	-0-			-0-
08	10137 X	7813	-0-	-2324	-0-	267 1	7546 2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		301836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250			PERF. 8861 - 13894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	598 1	11441 2	Y	9	1 8		57
04	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	531 1	9601 2	Y	9			66
05	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	597 1	10653 2	Y	21	49 1	2 8	36
06	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	804 1	13761 2	Y	32	54 1	2 8	12
07	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	839 1	15263 2	Y	16			28
*08	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	899 1	15563 2	Y	13			41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930						
03	6045 X	4491	-0-	-1554	-0-	223	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	4786	-0-	-1064	-0-	251	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05	5735 X	4245	-0-	-1490	-0-	225	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	3755	-0-	-865	-0-	207	1	3548	2	Y	-0-					-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	272	1	4942	2	Y	-0-					-0-
08	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	251	1	4341	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580						
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	Y	46	37	1			51
04	5520 X	158	-0-	-5362	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					51
05	5704 X	430	-0-	-5274	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					51
06	5520 X	1831	-0-	-3689	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					51
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	208	1	5758	2	Y	-0-					51
*08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	219	1	6191	2	Y	-0-					51

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530						
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	3	7	1			4
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					4
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					4
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					4
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					4
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					4

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650						
03	14570 X	11105	-0-	-3465	-0-	429	1	10676	2	Y	-0-					-0-
04	12690 X	11127	-0-	-1563	-0-	479	1	10648	2	Y	-0-					-0-
05	12307 X	10467	-0-	-1840	-0-	468	1	9999	2	Y	-0-					-0-
06	11910 X	10837	-0-	-1073	-0-	380	1	10457	2	Y	-0-					-0-
07	11501 X	10608	-0-	-893	-0-	369	1	10239	2	Y	-0-					-0-
08	11501 X	10893	-0-	-608	-0-	366	1	10340	2	Y	170	170	1			-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 11/19/2004				TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510						
03	3813 X	2225	-0-	-1588	-0-	85	1	2116	2	Y	22	45	1			29
04	5280 X	1599	-0-	-3681	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					29
05	6696 X	207	-0-	-6489	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					29
06	6480 X	4332	-0-	-2148	-0-	152	1	4179	2	Y	1	1	8			29
07	6696 X	1502	-0-	-5194	-0-	52	1	1450	2	Y	-0-					29
08	2232 X	1520	-0-	-712	-0-	52	1	1468	2	Y	-0-					29

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645						
03	18290 X	11639	-0-	-6651	-0-	449	1	11190	2	Y	-0-					-0-
04	17700 X	17022	-0-	-678	-0-	733	1	16289	2	Y	-0-					-0-
05	18290 X	15706	-0-	-2584	-0-	702	1	15004	2	Y	-0-					-0-
06	17700 X	14244	-0-	-3456	-0-	500	1	13744	2	Y	-0-					-0-
07	17577 X	14265	-0-	-3312	-0-	496	1	13769	2	Y	-0-					-0-
08	17577 X	14123	-0-	-3454	-0-	482	1	13641	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//		30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	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
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//		30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540	-	14560		
03	3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	92	1	2290	2	Y	-0-					-0-
04	3660 X	2041	-0-	-1619	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	3782 X	2553	-0-	-1229	-0-	114	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2313	-0-	-1347	-0-	81	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	Y	-0-					-0-
*08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	211	1	5964	2	Y	-0-					-0-
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	14456	-	14476		
03	1705 X	45	-0-	-1660	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	420 X	79	-0-	-341	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	992 X	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	259	1	7115	2	Y	-0-					-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-					-0-
08	930 X	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928	-	14595		
03	12648 X	12118	-0-	-530	-0-	468	1	11650	2	Y	-0-					-0-
04	12240 X	9256	-0-	-2984	-0-	399	1	8857	2	Y	-0-					-0-
05	12648 X	8168	-0-	-4480	-0-	365	1	7803	2	Y	-0-					-0-
06	12240 X	226	-0-	-12014	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	12648 X	67	-0-	-12581	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	472	1	13345	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210645	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A				
03	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	507	1	9689	2	Y	-0-					-0-
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	9977	2	Y	-0-					-0-
05	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	622	1	11113	2	Y	-0-					-0-
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	508	1	8683	2	Y	-0-					-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	514	1	9349	2	Y	-0-					-0-
*08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	525	1	9086	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446	-	14466		
03	8804 X	290	-0-	-8514	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	6360 X	700	-0-	-5660	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	153	1	3277	2	Y	-0-					-0-
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	713 X	572	-0-	-141	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	3441 X	260	-0-	-3181	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950	-	13970		
03	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	421	1	8056	2	Y	-0-					-0-
04	6480 X	6378	-0-	-102	-0-	334	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	438	1	7814	2	Y	-0-					-0-
06	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	348	1	5962	2	Y	-0-					-0-
07	6696 X	6303	-0-	-393	-0-	328	1	5975	2	Y	-0-					-0-
08	6696 X	6108	-0-	-588	-0-	334	1	5774	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028	-	14708		
03	13981 X	9071	-0-	-4910	-0-	350	1	8721	2	Y	-0-					-0-
04	10710 X	7988	-0-	-2722	-0-	344	1	7644	2	Y	-0-					-0-
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	341	1	7285	2	Y	-0-					-0-
06	8790 X	6060	-0-	-2730	-0-	213	1	5847	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	8290	-0-	-793	-0-	288	1	8002	2	Y	-0-					-0-
08	9083 X	6652	-0-	-2431	-0-	227	1	6425	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	2002	-0-	-2989	-0-	77	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	210	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	2	Y	-0-					-0-
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	5022 X	4990	-0-	-32	-0-	174	1	4816	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	176	1	4967	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970							
03	2077 X	1040	-0-	-1037	-0-	51	1	981	2	Y	7	1	8			54
04	2010 X	1974	-0-	-36	-0-	103	1	1852	2	Y	17					71
05	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	94	1	1684	2	Y	30	53	1	4	8	44
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	2	Y	41	83	1	2	8	2
07	2046 X	1303	-0-	-743	-0-	67	1	1224	2	Y	11					13
08	2046 X	1449	-0-	-597	-0-	79	1	1358	2	Y	11					24

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A							
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	-0-					-0-
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					-0-
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	241	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					-0-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790							
03	16616 X	9382	-0-	-7234	-0-	362	1	9016	2	Y	4	34	1			23
04	16080 X	8994	-0-	-7086	-0-	387	1	8604	2	Y	3	11	1			15
05	12803 X	7261	-0-	-5542	-0-	325	1	6933	2	Y	3	7	1			11
06	12390 X	5833	-0-	-6557	-0-	205	1	5626	2	Y	2	5	1			8
07	11129 X	3099	-0-	-8030	-0-	108	1	2991	2	Y	-0-					8
08	9393 X	121	-0-	-9272	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					8

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510							
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	260	1	6482	2	Y	-0-					-0-
04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	381	1	8454	2	Y	-0-					-0-
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	391	1	8359	2	Y	-0-					-0-
06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	296	1	8130	2	Y	-0-					-0-
07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	290	1	8036	2	Y	-0-					-0-
*08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	278	1	7869	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390							
03	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	397	1	9881	2	Y	-0-					-0-
04	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	412	1	9145	2	Y	-0-					-0-
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	478	1	10208	2	Y	-0-					-0-
06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	338	1	9303	2	Y	-0-					-0-
07	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	340	1	9430	2	Y	-0-					-0-
*08	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	366	1	10342	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14786 - 14806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	184	1	4580	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	7260 X	3558	-0-	-3702	-0-	153	1	3405	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	7316 X	6954	-0-	-362	-0-	311	1	6643	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	7080 X	3078	-0-	-4002	-0-	108	1	2970	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	7316 X	3046	-0-	-4270	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	6944 X	2369	-0-	-4575	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A					
03	7626 X	5265	-0-	-2361	-0-	262	1	5003	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	7380 X	3163	-0-	-4217	-0-	166	1	2997	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5766 X	4966	-0-	-800	-0-	263	1	4703	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	425	1	7272	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	652	1	11871	2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	544	1	9414	2	Y	-0-	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320					
03	11129 X	9906	-0-	-1223	-0-	382	1	9524	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	10770 X	10216	-0-	-554	-0-	440	1	9776	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	11129 X	10041	-0-	-1088	-0-	449	1	9592	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	10590 X	8462	-0-	-2128	-0-	297	1	8165	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	10695 X	9451	-0-	-1244	-0-	329	1	9122	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	10571 X	10451	-0-	-120	-0-	357	1	10094	2	Y	-0-	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150					
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-	-0-			23
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	Y	-0-	-0-			23
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-	-0-			23
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-	-0-			23
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	150	1	2732	2	Y	-0-	-0-	21	1	2
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-	-0-			2

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430					
03	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	330	1	8226	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	5790 X	1440	-0-	-4350	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	340	1	7254	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	230	1	6323	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	296	1	8213	2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	239	1	6767	2	Y	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502					
03	6386 X	4056	-0-	-2330	-0-	157	1	3899	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	6180 X	3184	-0-	-2996	-0-	137	1	3047	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	6386 X	917	-0-	-5469	-0-	41	1	876	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	236	1	6489	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	283	1	7867	2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	Y	-0-	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK				WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470	- 14490		
03		8432 X	8150	-0-	-282	-0-	314 1	7827 2	Y		8					12
04		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	346 1	7678 2	Y		11		2 8			21
05		8463 X	7266	-0-	-1197	-0-	324 1	6931 2	Y		10		25 1		1 8	5
06		8190 X	6336	-0-	-1854	-0-	222 1	6113 2	Y		1		1 8			5
07		8463 X	6013	-0-	-2450	-0-	209 1	5804 2	Y		-0-					5
08		8308 X	6947	-0-	-1361	-0-	237 1	6710 2	Y		-0-					5
BLACK				WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150	- 14170		
03		10354 X	9433	-0-	-921	-0-	363 1	9033 2	Y		34					80
04		10020 X	9065	-0-	-955	-0-	388 1	8622 2	Y		50		9 8			121
05		10354 X	9516	-0-	-838	-0-	417 1	8919 2	Y		164		196 1		9 8	80
06		10020 X	8104	-0-	-1916	-0-	284 1	7807 2	Y		12		12 8			80
07		10354 X	8907	-0-	-1447	-0-	310 1	8597 2	Y		-0-					80
08		9362 X	9152	-0-	-210	-0-	313 1	8839 2	Y		-0-					80
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162	- 13560		
03		8773 X	8444	-0-	-329	-0-	8423 2	21 9	N		19					101
04		7980 X	7798	-0-	-182	-0-	7780 2	18 9	N		16					117
05		8246 X	7711	-0-	-535	-0-	7697 2	14 9	N		13		1 8			129
06		8160 X	6540	-0-	-1620	-0-	6530 2	10 9	N		9					138
07		8432 X	7866	-0-	-566	-0-	7851 2	15 9	N		14					152
08		8432 X	7342	-0-	-1090	-0-	7336 2	6 9	N		5					157
HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920	- 13940		
03		11501 X	7527	-0-	-3974	-0-	374 1	7153 2	Y		-0-					-0-
04		10020 X	3083	-0-	-6937	-0-	162 1	2921 2	Y		-0-					-0-
05		10354 X	2711	-0-	-7643	-0-	144 1	2567 2	Y		-0-					-0-
06		7680 X	2803	-0-	-4877	-0-	155 1	2648 2	Y		-0-					-0-
07		7936 X	3933	-0-	-4003	-0-	205 1	3728 2	Y		-0-					-0-
08		7533 X	6039	-0-	-1494	-0-	330 1	5709 2	Y		-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290	- 14310		
03		6045 X	4805	-0-	-1240	-0-	185 1	4620 2	Y		-0-					-0-
04		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	275 1	6111 2	Y		-0-					-0-
05		6045 X	5135	-0-	-910	-0-	230 1	4905 2	Y		-0-					-0-
06		5850 X	4713	-0-	-1137	-0-	165 1	4548 2	Y		-0-					-0-
07		6045 X	4603	-0-	-1442	-0-	160 1	4443 2	Y		-0-					-0-
08		5146 X	4658	-0-	-488	-0-	159 1	4499 2	Y		-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	165	1	3150	2	Y	101
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	199	1	3603	2	Y	101
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197	1	3513	2	Y	134
							36	9				
06		2850 X	2728	-0-	-122	-0-	150	1	2572	2	Y	139
							6	9				
07		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	3546	2	Y	39
							33	9				
*08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3418	2	Y	51
							13	9				

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A												
03		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	419	1	8010	2	Y	-0-
04		8070 X	7780	-0-	-290	-0-	408	1	7372	2	Y	-0-
05		8339 X	4000	-0-	-4339	-0-	212	1	3788	2	Y	-0-
06		8070 X	5499	-0-	-2571	-0-	304	1	5195	2	Y	-0-
07		8339 X	7611	-0-	-728	-0-	396	1	7215	2	Y	-0-
08		8339 X	7715	-0-	-624	-0-	422	1	7293	2	Y	-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940												
03		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	163	1	3121	2	Y	-0-
04		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	216	1	3909	2	Y	-0-
05		1953 X	1383	-0-	-570	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-
06		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	122	1	2089	2	Y	-0-
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	164	1	2982	2	Y	-0-
*08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	176	1	3046	2	Y	-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386												
03		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	408	1	10170	2	Y	117
							114	9				
04		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	433	1	9601	2	Y	117
							2	9				
05		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	570	1	12176	2	Y	117
							15	9				
06		10350 X	8368	-0-	-1982	-0-	294	1	8073	2	Y	117
							1	9				
07		10695 X	9772	-0-	-923	-0-	340	1	9432	2	Y	117
08		11377 X	9550	-0-	-1827	-0-	326	1	9224	2	Y	117

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459												
03		8556 X	7635	-0-	-921	-0-	295	1	7340	2	Y	-0-
04		8280 X	7491	-0-	-789	-0-	323	1	7168	2	Y	-0-
05		8556 X	7445	-0-	-1111	-0-	333	1	7112	2	Y	-0-
06		7500 X	6750	-0-	-750	-0-	237	1	6513	2	Y	-0-
07		7750 X	7045	-0-	-705	-0-	245	1	6800	2	Y	-0-
08		7750 X	6393	-0-	-1357	-0-	218	1	6175	2	Y	-0-

HOLMES "A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A												
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	37
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	37
05		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	110	1	1954	2	Y	37
06		2160 N	1849	-0-	-311	-0-	102	1	1747	2	Y	37
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	4
										33	1	
*08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	232	1	5790	2	N	35	75
04	6420 X	5756	-0-	-664	-0-	247	1	5477	2	N	29 2 8	102
05	6634 X	5941	-0-	-693	-0-	263	1	5628	2	N	45 2 8	145
06	6270 X	5801	-0-	-469	-0-	202	1	5546	2	N	48 170 1 5 8	18
07	6386 X	6157	-0-	-229	-0-	213	1	5900	2	N	40	58
*08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	208	1	5873	2	N	32	90

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070			
03	16337 X	7058	-0-	-9279	-0-	351	1	6707	2	Y	-0-	-0-
04	15810 X	7348	-0-	-8462	-0-	385	1	6963	2	Y	-0-	-0-
05	7533 X	7205	-0-	-328	-0-	382	1	6823	2	Y	-0-	-0-
06	6840 X	5333	-0-	-1507	-0-	295	1	5038	2	Y	-0-	-0-
07	7595 X	5695	-0-	-1900	-0-	297	1	5398	2	Y	-0-	-0-
08	7595 X	4181	-0-	-3414	-0-	228	1	3953	2	Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520			
03	8370 X	6601	-0-	-1769	-0-	255	1	6346	2	Y	-0-	-0-
04	8100 X	6666	-0-	-1434	-0-	287	1	6379	2	Y	-0-	-0-
05	8370 X	6274	-0-	-2096	-0-	281	1	5993	2	Y	-0-	-0-
06	8100 X	6287	-0-	-1813	-0-	221	1	6066	2	Y	-0-	-0-
07	7502 X	5334	-0-	-2168	-0-	186	1	5148	2	Y	-0-	-0-
08	6882 X	5041	-0-	-1841	-0-	172	1	4869	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A			
03	4309 X	3661	-0-	-648	-0-	182	1	3479	2	Y	-0-	-0-
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	204	1	3688	2	Y	-0-	-0-
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	232	1	4140	2	Y	-0-	-0-
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	390	1	6663	2	Y	-0-	-0-
07	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	284	1	5175	2	Y	-0-	-0-
*08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	279	1	4823	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A			
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	402	1	7689	2	Y	-0-	-0-
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	399	1	7204	2	Y	-0-	-0-
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	398	1	7098	2	Y	-0-	-0-
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-	-0-
07	6107 X	6001	-0-	-106	-0-	313	1	5688	2	Y	-0-	-0-
08	6107 X	5992	-0-	-115	-0-	327	1	5665	2	Y	-0-	-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850			
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			Y	-0-	102
04	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			Y	-0-	102
05	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			Y	-0-	102
06	20670 X	19235	-0-	-1435	-0-	19235	2			Y	-0-	102
07	21359 X	16731	-0-	-4628	-0-	16731	2			Y	-0-	102
08	18073 X	6163	-0-	-11910	-0-	6163	2			Y	-0-	102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	11017	2	Y	-0-					2
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	10907	2	Y	-0-					2
05	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	10662	2	Y	59	29	1	3	8	29
06	10890 X	10414	-0-	-476	-0-	-0-	365	1	10045	2	Y	4	4	8			29
07	11253 X	10762	-0-	-491	-0-	-0-	374	1	10388	2	Y	-0-					29
*08	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	11090	2	Y	-0-					29

LEWIS "B"		WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A						
03	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	15555	2	Y	298	143	1			380
04	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	-0-	328	9	706	1	Y	231	172	1	22	8	417
05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	-0-	254	9	700	1	Y	146	178	1	26	8	359
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	-0-	161	9	509	1	Y	169	171	1	26	8	331
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	-0-	186	9	494	1	Y	67					398
*08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9	486	1	Y	-0-					398

BLACK		WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14210 - 14230						
03	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	1	26119	2	Y	-0-					-0-
04	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	1	25084	2	Y	-0-					-0-
05	26846 X	25233	-0-	-1613	-0-	-0-	1128	1	24105	2	Y	-0-					-0-
06	25980 X	22707	-0-	-3273	-0-	-0-	797	1	21910	2	Y	-0-					-0-
07	26846 X	24756	-0-	-2090	-0-	-0-	861	1	23895	2	Y	-0-					-0-
08	26846 X	24927	-0-	-1919	-0-	-0-	851	1	24076	2	Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791 - 14180						
03	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	25817	2	Y	40					41
04	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	698	1	Y	36	6	8			71
05	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	734	1	Y	35	87	1	2	8	17
06	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	450	1	Y	2	2	8			17
07	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	459	1	Y	-0-					17
*08	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12500	2	Y	-0-					17

BLACK		WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	N/A						
03	14446 X	13544	-0-	-902	-0-	-0-	523	1	13021	2	Y	-0-					-0-
04	13980 X	12763	-0-	-1217	-0-	-0-	550	1	12213	2	Y	-0-					-0-
05	14446 X	12556	-0-	-1890	-0-	-0-	561	1	11995	2	Y	-0-					-0-
06	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	-0-	396	1	10895	2	Y	-0-					-0-
07	13547 X	12557	-0-	-990	-0-	-0-	437	1	12120	2	Y	-0-					-0-
08	13547 X	12698	-0-	-849	-0-	-0-	434	1	12264	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A			
03		7192 X	5938	-0-	-1254	-0-	143 1	5795 2	Y	-0-						202
04		6960 X	5404	-0-	-1556	-0-	137 1	5249 2	Y	16		161	1			57
05		7192 X	6979	-0-	-213	-0-	202 1	6736 2	Y	37		1	8			93
06		6210 X	6077	-0-	-133	-0-	171 1	5905 2	Y	1		1	8			93
07		5952 X	5413	-0-	-539	-0-	153 1	5260 2	Y	-0-						93
08		6975 X	6511	-0-	-464	-0-	180 1	6316 2	Y	14						107

BLACK				WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A			
03		7254 X	4963	-0-	-2291	-0-	192 1	4771 2	Y	-0-						-0-
04		7020 X	6851	-0-	-169	-0-	295 1	6556 2	Y	-0-						-0-
05		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	370 1	7897 2	Y	-0-						-0-
06		7140 X	6347	-0-	-793	-0-	223 1	6124 2	Y	-0-						-0-
07		7378 X	7331	-0-	-47	-0-	255 1	7076 2	Y	-0-						-0-
08		8277 X	7132	-0-	-1145	-0-	244 1	6888 2	Y	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A			
03		12462 X	9580	-0-	-2882	-0-	370 1	9210 2	Y	-0-						-0-
04		11610 X	9831	-0-	-1779	-0-	424 1	9407 2	Y	-0-						-0-
05		10571 X	9648	-0-	-923	-0-	431 1	9217 2	Y	-0-						-0-
06		10230 X	9718	-0-	-512	-0-	341 1	9377 2	Y	-0-						-0-
07		10168 X	9904	-0-	-264	-0-	344 1	9560 2	Y	-0-						-0-
08		10168 X	9805	-0-	-363	-0-	335 1	9470 2	Y	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530			
03		5859 X	4643	-0-	-1216	-0-	179 1	4464 2	Y	-0-						-0-
04		5670 X	4534	-0-	-1136	-0-	195 1	4339 2	Y	-0-						-0-
05		5704 X	4905	-0-	-799	-0-	219 1	4686 2	Y	-0-						-0-
06		5100 X	4607	-0-	-493	-0-	162 1	4445 2	Y	-0-						-0-
07		4836 X	4433	-0-	-403	-0-	154 1	4279 2	Y	-0-						-0-
08		4712 X	4379	-0-	-333	-0-	150 1	4229 2	Y	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450			
03		6045 X	5176	-0-	-869	-0-	200 1	4976 2	Y	-0-						-0-
04		5850 X	5583	-0-	-267	-0-	241 1	5342 2	Y	-0-						-0-
05		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	332 1	7084 2	Y	-0-						-0-
06		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	239 1	6567 2	Y	-0-						-0-
07		5766 X	4999	-0-	-767	-0-	174 1	4825 2	Y	-0-						-0-
08		6045 X	4572	-0-	-1473	-0-	156 1	4416 2	Y	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490			
03		26102 X	25646	-0-	-456	-0-	990 1	24656 2	Y	-0-						-0-
04		25260 X	21327	-0-	-3933	-0-	919 1	20408 2	Y	-0-						-0-
05		26102 X	19689	-0-	-6413	-0-	880 1	18809 2	Y	-0-						-0-
06		24810 X	19553	-0-	-5257	-0-	686 1	18867 2	Y	-0-						-0-
07		25637 X	20352	-0-	-5285	-0-	708 1	19644 2	Y	-0-						-0-
08		19902 X	19512	-0-	-390	-0-	666 1	18846 2	Y	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			

WELL #: 23		RRCID -> 266197	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 8888	- 14626					
03	29698 X	23567	-0-	-6131	-0-	910 1	22657 2	Y	-0-		-0-
04	27900 X	21900	-0-	-6000	-0-	944 1	20956 2	Y	-0-		-0-
05	26753 X	22093	-0-	-4660	-0-	988 1	21105 2	Y	-0-		-0-
06	25890 X	25337	-0-	-553	-0-	889 1	24448 2	Y	-0-		-0-
07	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	950 1	26364 2	Y	-0-		-0-
*08	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	921 1	26046 2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 13378	PERF.10972	- 13142				
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
06	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 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				
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-		74
04	2280 X	2113	-0-	-167	-0-	2113 2		N	-0-		74
05	2356 X	1316	-0-	-1040	-0-	1316 2		N	-0-		74
06	2280 X	808	-0-	-1472	-0-	808 2		N	-0-		74
07	2356 X	1399	-0-	-957	-0-	1399 2		N	-0-		74
08	2294 X	2282	-0-	-12	-0-	2269 2	13 9	N	12		86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11083	- 11502				
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		142
04	2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034 2		N	-0-		142
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-		142
06	2280 N	1927	-0-	-353	-0-	1927 2		N	-0-		142
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 2		N	-0-		142
08	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1905 2		N	-0-		142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 13509	PERF. 8320	- 12337				
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		160
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		160
05	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238 2		N	-0-		160
06	3120 X	2144	-0-	-976	-0-	2144 2		N	-0-		160
07	3224 X	1812	-0-	-1412	-0-	1812 2		N	-0-		160
08	2542 X	2276	-0-	-266	-0-	2276 2		N	-0-		160

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12398	- 12469				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273		
03	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2193 2	4 9 N	4		102
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		102
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		102
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		102
07	2263 N	1104	-0-	-1159	-0-	1104 2	N	-0-		102
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-		102

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107		
03	6859 X	4196	-0-	-2663	-0-	4196 2	N	-0-		-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2	N	-0-		-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-		-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2	N	-0-		-0-
08	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	3679 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2	N	-0-		-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
03	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11904 2	N	-0-		-0-
04	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230 2	N	-0-		-0-
05	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429 2	N	-0-		-0-
06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684 2	N	-0-		-0-
07	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702 2	N	-0-		-0-
08	10416 X	8440	-0-	-1976	-0-	8440 2	N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF. 11954 - 12106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
06	540 N	329	-0-	-211	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	558 N	270	-0-	-288	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590		
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2543	-0-	-1207	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	1967	-0-	-1908	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
06	3750 X	1944	-0-	-1806	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	2038	-0-	-1837	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
08	2666 X	1922	-0-	-744	-0-	1922 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 10555 - 12953		
03	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	2773 2		N	-0-			50
04	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2867 2		N	-0-			50
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			50
06	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571 2		N	-0-			50
07	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471 2		N	-0-			50
08	2945 N	2548	-0-	-397	-0-	2548 2		N	-0-			50

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204		
03	6696 X	394	-0-	-6302	-0-	394 2		N	-0-			20
04	3000 X	76	-0-	-2924	-0-	76 2		N	-0-			20
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			20
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			20
07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11791 2		N	-0-			20
*08	3100 N	9477	-0-	6377	-0-	9477 2		N	-0-			20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF. 11165 - 13393		
03	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357		
03	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4716	-0-	-182	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
06	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	4518 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521		
03	4371 X	2433	-0-	-1938	-0-	2433 2		N	-0-			20
04	3990 X	2524	-0-	-1466	-0-	2524 2		N	-0-			20
05	4712 X	4375	-0-	-337	-0-	4375 2		N	-0-			20
06	4560 X	2119	-0-	-2441	-0-	2119 2		N	-0-			20
07	4712 X	3678	-0-	-1034	-0-	3678 2		N	-0-			20
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11034 - 13284	
M	O	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
03	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-			79
04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2	N	-0-			79
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2	N	-0-			79
06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-			79
07	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	N	-0-			79
08	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2	N	-0-			79

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 14254	
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2	N	-0-			142
04	6300 X	4515	-0-	-1785	-0-	4515	2	N	-0-			142
05	6572 X	3491	-0-	-3081	-0-	3491	2	N	-0-			142
06	6360 X	4171	-0-	-2189	-0-	4171	2	N	-0-			142
07	6572 X	4141	-0-	-2431	-0-	4141	2	N	-0-			142
*08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2	N	-0-			142

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11515 - 12834	
03	4991 X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2	N	-0-			85
04	4830 X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2	N	-0-			85
05	4774 X	4579	-0-	-195	-0-	4579	2	N	-0-			85
06	4710 X	4083	-0-	-627	-0-	4083	2	N	-0-			85
07	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2	N	-0-			85
08	4588 X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2	N	-0-			85

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304 - 13742	
03	6572 X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2	N	-0-			180
04	6360 X	5573	-0-	-787	-0-	5573	2	N	-0-			180
05	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2	N	-0-			180
06	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2	N	-0-			180
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2	N	-0-			180
*08	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2	N	-0-			180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11009 - 13463	
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10731 - 13084	
03	4960 X	2071	-0-	-2889	-0-	2071	2	N	-0-			67
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-			67
05	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2	N	-0-			67
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-			67
07	4960 X	3480	-0-	-1480	-0-	3480	2	N	-0-			67
08	4805 X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2	N	-0-			67

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806 - 12780	
03	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	2366	2	N	-0-			230
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-			230
05	2883 X	174	-0-	-2709	-0-	174	2	N	-0-			230
06	2790 X	31	-0-	-2759	-0-	31	2	N	-0-			230
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-			230
08	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2	N	-0-			230

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025 2			N	-0-	239
04		8430 X	8141	-0-	-289	-0-	8141 2			N	-0-	239
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154 2			N	-0-	239
06		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993 2			N	-0-	239
07		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2			N	-0-	239
*08		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 2			N	-0-	239

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
03		5239 X	4790	-0-	-449	-0-	4790 2			N	-0-	13
04		5070 X	4829	-0-	-241	-0-	4829 2			N	-0-	13
05		4960 X	1546	-0-	-3414	-0-	1546 2			N	-0-	13
06		4740 X	50	-0-	-4690	-0-	50 2			N	-0-	13
07		4991 X	658	-0-	-4333	-0-	658 2			N	-0-	13
08		4991 X	4446	-0-	-545	-0-	4446 2			N	-0-	13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
03		5704 X	5496	-0-	-208	-0-	5496 2			N	-0-	85
04		5520 X	4777	-0-	-743	-0-	4777 2			N	-0-	85
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2			N	-0-	85
06		5340 X	5312	-0-	-28	-0-	5312 2			N	-0-	85
07		5487 X	4025	-0-	-1462	-0-	4025 2			N	-0-	85
08		5394 X	3666	-0-	-1728	-0-	3666 2			N	-0-	85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2			N	-0-	132
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2			N	-0-	132
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2			N	-0-	132
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2			N	-0-	132
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-	132
08		5053 X	3859	-0-	-1194	-0-	3859 2			N	-0-	132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
*09		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2			N	-0-	107
*10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	107
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	107
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	107
*01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-	107
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	107
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	107
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-	107
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	107
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	107
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	107
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
03		2263 N	1961	-0-	-302	-0-	1961 2			N	-0-	82
04		2220 N	1965	-0-	-255	-0-	1965 2			N	-0-	82
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			N	-0-	82
06		1890 N	1644	-0-	-246	-0-	1644 2			N	-0-	82
07		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837 2			N	-0-	82
08		2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1896 2			N	-0-	82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347		- 13310	
03	4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2	N	-0-		109
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-		109
05	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2	N	-0-		109
06	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756	2	N	-0-		109
07	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2	N	-0-		109
08	5084 X	3811	-0-	-1273	-0-	3811	2	N	-0-		109
WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751		- 12326	
03	1333 X	814	-0-	-519	-0-	814	2	N	-0-		171
04	840 N	181	-0-	-659	-0-	181	2	N	-0-		171
05	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2	N	-0-		171
06	780 N	384	-0-	-396	-0-	384	2	N	-0-		171
07	3100 N	3139	-0-	39	39	3139	2	N	-0-		171
*08	3100 N	4094	-0-	994	1033	4094	2	N	-0-		171
WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF.11218		- 13524	
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10835		- 12578	
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-		-0-
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	N	-0-		-0-
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2	N	-0-		-0-
06	5220 X	4816	-0-	-404	-0-	4816	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2	N	-0-		-0-
08	5704 X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2	N	-0-		-0-
WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902		- 12643	
03	3162 X	2125	-0-	-1037	-0-	2125	2	N	-0-		49
04	3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2118	2	N	-0-		49
05	3162 X	2231	-0-	-931	-0-	2231	2	N	-0-		49
06	2790 X	1851	-0-	-939	-0-	1851	2	N	-0-		49
07	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2525	2	N	-0-		49
08	2201 X	2052	-0-	-149	-0-	2052	2	N	-0-		49
WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652		- 12918	
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-		72
04	7530 X	4472	-0-	-3058	-0-	4472	2	N	-0-		72
05	7781 X	6589	-0-	-1192	-0-	6589	2	N	-0-		72
06	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2	N	-0-		72
07	7781 X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2	N	-0-		72
08	4557 X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2	N	-0-		72
WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.11572		- 12211	
03	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2	N	-0-		155
04	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	3140	2	N	-0-		155
05	3255 X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2	N	-0-		155
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2	N	-0-		155
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2	N	-0-		155
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	135	180 1	110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			180
04		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			180
05		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			180
06		4260 X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2		N	-0-			180
07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			180
08		5146 X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2		N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
03		5053 X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2		N	-0-			108
04		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			108
05		5053 X	4733	-0-	-320	-0-	4733	2		N	-0-			108
06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			108
07		5053 X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2		N	-0-			108
08		6014 X	4558	-0-	-1456	-0-	4558	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														
03		3689 X	3143	-0-	-546	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
04		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
05		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2		N	-0-			-0-
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
*08		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102														
03		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5594	2	25	9	N	23		100
04		5310 X	5259	-0-	-51	-0-	5248	2	11	9	N	10		110
05		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-		110
06		5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-		110
07		5487 X	5091	-0-	-396	-0-	5091	2			N	-0-		110
08		5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4923	2	72	9	N	65	150 1	25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
03		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-		40
04		4110 X	1975	-0-	-2135	-0-	1975	2			N	-0-		40
05		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-		40
06		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-		40
07		4247 X	2468	-0-	-1779	-0-	2468	2			N	-0-		40
*08		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-		40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
03		6107 X	5421	-0-	-686	-0-	5421	2			N	-0-		90
04		5730 X	5113	-0-	-617	-0-	5059	2	54	9	N	49		139
05		5859 X	5238	-0-	-621	-0-	5238	2			N	-0-		139
06		5520 X	4845	-0-	-675	-0-	4845	2			N	-0-		139
07		5549 X	4898	-0-	-651	-0-	4898	2			N	-0-		139
*08		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5407	2	99	9	N	90	178 1	51

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
03		5177 X	4149	-0-	-1028	-0-	4149	2			N	-0-		122
04		5010 X	3490	-0-	-1520	-0-	3490	2			N	-0-		122
05		5177 X	5068	-0-	-109	-0-	5068	2			N	-0-		122
06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-		122
07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-		122
*08		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-		122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 11071 - 13244
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8532 - 12257
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-	-0-	80
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	N	-0-	-0-	80
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	N	-0-	-0-	80
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2	N	-0-	-0-	80
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-	-0-	80
08	5208 X	4034	-0-	-1174	-0-	4034	2	N	-0-	-0-	80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313 - 13685
03	22756 X	7459	-0-	-15297	-0-	7459	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7192 X	6985	-0-	-207	-0-	6985	2	N	-0-	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 12462
03	4092 X	1850	-0-	-2242	-0-	1850	2	N	-0-	-0-	45
04	3960 X	1850	-0-	-2110	-0-	1850	2	N	-0-	-0-	45
05	3534 X	1589	-0-	-1945	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	45
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	45
07	3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2	N	-0-	-0-	45
08	1922 X	1351	-0-	-571	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	193741	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8678 - 10744
03	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194266	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 8692 - 13428
03	4030 X	2454	-0-	-1576	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3010	-0-	-560	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	2603	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8718 - 12560
03	2697 X	1934	-0-	-763	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	77
04	2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2	N	-0-	-0-	77
05	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	77
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	77
07	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	77
*08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473 2			N	-0-	145
04		2610 X	2388	-0-	-222	-0-	2388 2			N	-0-	145
05		2697 X	2058	-0-	-639	-0-	2058 2			N	-0-	145
06		2610 X	2373	-0-	-237	-0-	2373 2			N	-0-	145
07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	145
*08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-	145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
03		3658 X	3622	-0-	-36	-0-	3612 2	10 9		N	9	49
04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2			N	-0-	49
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			N	-0-	49
06		3540 X	3176	-0-	-364	-0-	3165 2	11 9		N	10	59
07		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	3618 2			N	-0-	59
08		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	3537 2	11 9		N	10	69

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
03		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 2			N	-0-	181
04		2400 N	2330	-0-	-70	-0-	2330 2			N	-0-	181
05		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408 2			N	-0-	181
06		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234 2			N	-0-	181
07		2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2036 2	22 9		N	20	201
08		2418 N	1940	-0-	-478	-0-	1939 2	1 9		N	1	29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
03		4557 X	3863	-0-	-694	-0-	3863 2			N	-0-	-0-
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	4480	-0-	-77	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	4058	-0-	-262	-0-	4058 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171 2			N	-0-	-0-
08		4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4293 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2			N	-0-	50
04		4140 X	4000	-0-	-140	-0-	4000 2			N	-0-	50
05		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2			N	-0-	50
06		4140 X	3483	-0-	-657	-0-	3483 2			N	-0-	50
07		4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441 2			N	-0-	50
*08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2			N	-0-	50

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
03		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2			N	-0-	100
04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2			N	-0-	100
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2			N	-0-	100
06		4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546 2			N	-0-	100
07		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925 2			N	-0-	100
*08		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124 2			N	-0-	100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
03		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2			N	-0-	-0-
04		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2			N	-0-	-0-
05		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2			N	-0-	-0-
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			N	-0-	-0-
07		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2			N	-0-	-0-
08		5859 X	5464	-0-	-395	-0-	5464 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 #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-		176
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-		176
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		176
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		176
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2	N	-0-		176
*08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-		176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294										
*09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2	N	-0-		-0-
*10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 2	N	-0-		-0-
*11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
*12	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
*01	2790 X	1285	-0-	-1505	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
*02	5180 X	4407	-0-	-773	-0-	4407 2	N	-0-		-0-
*03	5735 X	4228	-0-	-1507	-0-	4228 2	N	-0-		-0-
*04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2	N	-0-		-0-
*05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2	N	-0-		-0-
*06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
*07	5735 X	4101	-0-	-1634	-0-	4101 2	N	-0-		-0-
*08	5921 X	2887	-0-	-3034	-0-	2881 2	N	5	6 9	5

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616										
03	2480 X	1195	-0-	-1285	-0-	1195 2	N	-0-		62
04	2400 X	942	-0-	-1458	-0-	942 2	N	-0-		62
05	2480 N	1587	-0-	-893	-0-	1587 2	N	-0-		62
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		62
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		62
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-		62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697										
03	11501 X	10246	-0-	-1255	-0-	10246 2	N	-0-		162
04	11130 X	10587	-0-	-543	-0-	10587 2	N	-0-		162
05	11036 X	9271	-0-	-1765	-0-	9271 2	N	-0-		162
06	10260 X	9539	-0-	-721	-0-	9539 2	N	-0-		162
07	10943 X	9653	-0-	-1290	-0-	9653 2	N	-0-		162
08	10943 X	9300	-0-	-1643	-0-	9300 2	N	-0-		162

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918										
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		27
04	2400 N	2324	-0-	-76	-0-	2324 2	N	-0-		27
05	3100 N	4041	-0-	941	941	4041 2	N	-0-		27
06	3000 N	6594	-0-	3594	4535	6594 2	N	-0-		27
07	3100 N	4802	-0-	1702	6237	4738 2	N	58	64 9	85
*08	11268 X	5031	-0-	-6237	-0-	5031 2	N	-0-		85

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490										
03	6479 X	4125	-0-	-2354	-0-	4125 2	N	-0-		105
04	6270 X	5819	-0-	-451	-0-	5819 2	N	-0-		105
05	5146 X	3883	-0-	-1263	-0-	3883 2	N	-0-		105
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2	N	-0-		105
07	6014 X	4535	-0-	-1479	-0-	4505 2	N	27	30 9	132
08	6014 X	2064	-0-	-3950	-0-	2064 2	N	-0-		132

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2				74
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2				74
05		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2				74
06		5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951	2				74
07		6045 X	4708	-0-	-1337	-0-	4687	2	21	9		93
*08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2				93

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232												
*09		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2				154
*10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2				154
*11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2				154
*12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2				154
*01		2666 X	1717	-0-	-949	-0-	1717	2				154
*02		3584 X	3443	-0-	-141	-0-	3443	2				154
*03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2				154
*04		3750 X	2323	-0-	-1427	-0-	2323	2				154
*05		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2				154
*06		3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2				154
07		3968 X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2				154
*08		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2503	2	29	9		180

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030												
03		4309 X	2640	-0-	-1669	-0-	2640	2				149
04		3990 X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2				149
05		4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3958	2				149
06		3630 X	3323	-0-	-307	-0-	3323	2				149
07		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2				149
*08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2				149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389												
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2				141
04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2				141
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2				141
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2				141
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3890	2	14	9		154
*08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3766	2	1	9		155

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343												
03		9889 X	9730	-0-	-159	-0-	9730	2				145
04		9570 X	9287	-0-	-283	-0-	9287	2				145
05		9889 X	5810	-0-	-4079	-0-	5810	2				145
06		9420 X	5705	-0-	-3715	-0-	5705	2				145
07		9734 X	9682	-0-	-52	-0-	9682	2				145
08		9734 X	5797	-0-	-3937	-0-	5797	2				145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					84
*10		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					84
*11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					84
*12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					84
*01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					84
*02		3500 X	3016	-0-	-484	-0-	3016	2			N	-0-					84
*03		3875 X	3450	-0-	-425	-0-	3450	2			N	-0-					84
*04		3750 X	2857	-0-	-893	-0-	2857	2			N	-0-					84
*05		3875 X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					84
*06		3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					84
07		3441 X	3435	-0-	-6	-0-	3435	2			N	-0-					84
08		3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	1718	2			N	-0-					84

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779																	
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
07		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08		9486 X	9187	-0-	-299	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655																	
03		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7208	2	25	9	N	23					170
04		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6331	2	11	9	N	10					180
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					180
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					180
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					180
08		6851 X	4224	-0-	-2627	-0-	4223	2	1	9	N	1	149	1			32

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361																	
03		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	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																	
03		4960 X	1362	-0-	-3598	-0-	1362	2			N	-0-					75
04		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					75
05		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					75
06		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					75
07		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					75
*08		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	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																	
03		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					26
04		8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-					26
05		8649 X	6426	-0-	-2223	-0-	6426	2			N	-0-					26
06		9090 X	7148	-0-	-1942	-0-	7148	2			N	-0-					26
07		9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	7530	2			N	-0-					26
08		8308 X	7133	-0-	-1175	-0-	7133	2			N	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2			N	-0-	51
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3321 2	67 9		N	61	112
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3249 2	81 9		N	74	186
06		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2704 2	30 9		N	27	34
07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3369 2	62 9		N	56	90
*08		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5266 2	107 9		N	97	13

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
03		4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171 2			N	-0-	55
04		4530 X	3752	-0-	-778	-0-	3752 2			N	-0-	55
05		4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833 2			N	-0-	55
06		4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884 2			N	-0-	55
07		4681 X	3281	-0-	-1400	-0-	3281 2			N	-0-	55
08		3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3804 2			N	-0-	55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-	160
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-	160
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	160
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-	160
07		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208 2			N	-0-	160
08		1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450 2			N	-0-	160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
03		4154 X	3124	-0-	-1030	-0-	3124 2			N	-0-	73
04		4020 X	3659	-0-	-361	-0-	3659 2			N	-0-	73
05		4154 X	3525	-0-	-629	-0-	3525 2			N	-0-	73
06		3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3242 2			N	-0-	73
07		3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119 2			N	-0-	73
08		3782 X	3328	-0-	-454	-0-	3328 2			N	-0-	73

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
03		1178 N	381	-0-	-797	-0-	381 2			N	-0-	120
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	120
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-	120
06		360 N	13	-0-	-347	-0-	13 2			N	-0-	120
07		992 N	20	-0-	-972	-0-	20 2			N	-0-	120
*08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-	120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
03		4619 X	4235	-0-	-384	-0-	4235 2			N	-0-	-0-
04		4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997 2			N	-0-	-0-
05		4526 X	4451	-0-	-75	-0-	4451 2			N	-0-	-0-
06		4230 X	4204	-0-	-26	-0-	4204 2			N	-0-	-0-
07		4371 X	4279	-0-	-92	-0-	4279 2			N	-0-	-0-
*08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
03		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203 2			N	-0-	44
04		3270 X	3144	-0-	-126	-0-	3144 2			N	-0-	44
05		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217 2			N	-0-	44
06		3240 X	3109	-0-	-131	-0-	3091 2	18 9		N	16	60
07		3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168 2			N	-0-	60
08		3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3135 2	33 9		N	30	90

OIL AND GAS DIVISION

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			

03	1953 N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2	N	-0-	59	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	59	
05	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2	N	-0-	59	
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	59	
07	1984 N	722	-0-	-1262	-0-	722	2	N	-0-	59	
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	59	

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198	
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-	69	
04	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2811	2	N	-0-	69	
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-	69	
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2	N	-0-	69	
07	3131 X	968	-0-	-2163	-0-	968	2	N	-0-	69	
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-	69	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF.10846 - 13189	
03	4681 X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2	N	-0-	177	
04	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3570	2	N	-0-	177	
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2	N	-0-	177	
06	3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3513	2	N	-0-	177	
07	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2	N	-0-	177	
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	-0-	177	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319	
03	2790 X	2102	-0-	-688	-0-	2102	2	N	-0-	125	
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-	125	
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-	125	
06	3000 N	3620	-0-	620	620	3620	2	N	-0-	125	
07	3100 N	4327	-0-	1227	1847	4327	2	N	-0-	125	
*08	5647 X	3800	-0-	-1847	-0-	3800	2	N	-0-	125	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101	
03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2	N	-0-	131	
04	6960 X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2	N	-0-	131	
05	7192 X	5850	-0-	-1342	-0-	5850	2	N	-0-	131	
06	6960 X	5365	-0-	-1595	-0-	5365	2	N	-0-	131	
07	7192 X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2	N	-0-	131	
08	6479 X	5788	-0-	-691	-0-	5788	2	N	-0-	131	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654	
03	4681 X	2447	-0-	-2234	-0-	2447	2	N	-0-	100	
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	N	-0-	100	
05	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2	N	-0-	100	
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2	N	-0-	100	
07	4681 X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2	N	-0-	100	
08	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	7662	2	N	-0-	100	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11248 - 13576	
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-	75	
04	2400 N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2	N	-0-	75	
05	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	2107	2	N	-0-	75	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	75	
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2	N	-0-	75	
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	75	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2	N	-0-	140	
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	N	-0-	140	
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2	N	-0-	140	
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-	140	
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2	N	-0-	140	
08	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	5312	2	N	-0-	140	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736			
03	8711 X	8495	-0-	-216	-0-	8495	2	N	-0-	-0-	
04	8430 X	8095	-0-	-335	-0-	8095	2	N	-0-	-0-	
05	8711 X	8219	-0-	-492	-0-	8219	2	N	-0-	-0-	
06	8280 X	7701	-0-	-579	-0-	7701	2	N	-0-	-0-	
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2	N	-0-	-0-	
08	8339 X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2	N	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460			
03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-	120	
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-	120	
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-	120	
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-	120	
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-	120	
08	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	4714	2	N	-0-	120	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829			
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586			
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	120	
04	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2	N	-0-	120	
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2	N	-0-	120	
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	120	
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-	120	
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	120	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103			
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2	N	-0-	165	
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-	165	
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-	165	
06	4110 X	3888	-0-	-222	-0-	3888	2	N	-0-	165	
07	4247 X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2	N	-0-	165	
08	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	3547	2	N	-0-	165	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614			
03	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2	N	-0-	36	
04	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2	N	-0-	36	
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2	N	-0-	36	
06	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2	N	-0-	36	
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2	N	-0-	36	
08	8122 X	7626	-0-	-496	-0-	7626	2	N	-0-	36	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	200861	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11518 - 12941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		6169 X	5024	-0-	-1145	-0-	5024 2		N	-0-		-0-
04		5970 X	5358	-0-	-612	-0-	5358 2		N	-0-		-0-
05		6169 X	5721	-0-	-448	-0-	5721 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	5236	-0-	-164	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
07		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		N	-0-		-0-
*08		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 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
03		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-		146
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-		146
05		4433 X	3844	-0-	-589	-0-	3844 2		N	-0-		146
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-		146
07		4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164 2		N	-0-		146
08		4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801 2		N	-0-		146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	200973	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 13254
03		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935 2		N	-0-		-0-
04		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729 2		N	-0-		-0-
05		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		N	-0-		-0-
06		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2		N	-0-		-0-
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-		-0-
08		9021 X	7372	-0-	-1649	-0-	7372 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	201236	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 12624
*09		5100 X	3802	-0-	-1298	-0-	3796 2	6 9	N	5		145
*10		5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4606 2		N	-0-		145
*11		5100 X	4971	-0-	-129	-0-	4971 2		N	-0-		145
*12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-		145
*01		4619 X	4475	-0-	-144	-0-	4475 2		N	-0-		145
*02		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		145
*03		4402 X	4136	-0-	-266	-0-	4136 2		N	-0-		145
*04		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-		145
*05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-		145
*06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		N	-0-		145
*07		4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028 2		N	-0-		145
08		4588 X	3125	-0-	-1463	-0-	3125 2		N	-0-		145

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	11136 - 14150
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-		105
04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		N	-0-		105
05		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-		105
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-		105
07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-		105
08		4991 X	4921	-0-	-70	-0-	4921 2		N	-0-		105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12048 - 12730
03		4991 X	4782	-0-	-209	-0-	4782 2		N	-0-		-0-
04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-		-0-
05		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
06		4860 X	4818	-0-	-42	-0-	4818 2		N	-0-		-0-
07		5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784 2		N	-0-		-0-
*08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		8804 X	4197	-0-	-4607	-0-	4197 2		N	-0-		30
04		8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	6884 2		N	-0-		30
05		7750 X	6092	-0-	-1658	-0-	6092 2		N	-0-		30
06		6930 X	5397	-0-	-1533	-0-	5397 2		N	-0-		30
07		7161 X	5581	-0-	-1580	-0-	5581 2		N	-0-		30
08		7006 X	3836	-0-	-3170	-0-	3836 2		N	-0-		30

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-		137
04		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		137
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-		137
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-		137
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		N	-0-		137
08		5146 X	4582	-0-	-564	-0-	4582 2		N	-0-		137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
03		4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435 2		N	-0-		180
04		4590 X	4203	-0-	-387	-0-	4203 2		N	-0-		180
05		4743 X	4308	-0-	-435	-0-	4308 2		N	-0-		180
06		4470 X	4041	-0-	-429	-0-	4041 2		N	-0-		180
07		4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3917 2		N	-0-		180
08		4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3829 2		N	-0-		180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
03		3565 X	3286	-0-	-279	-0-	3221 2	65 9	N	59		160
04		3450 X	2892	-0-	-558	-0-	2839 2	53 9	N	48	181 1	27
05		3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2852 2	63 9	N	57		84
06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2733 2	39 9	N	35		119
07		3348 X	2458	-0-	-890	-0-	2418 2	40 9	N	36		155
*08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2952 2	48 9	N	44	178 1	21

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
*09		4680 X	4667	-0-	-13	-0-	4663 2	4 9	N	4		173
*10		4836 X	4547	-0-	-289	-0-	4547 2		N	-0-		173
*11		4680 X	4304	-0-	-376	-0-	4304 2		N	-0-		173
*12		4836 X	4045	-0-	-791	-0-	4045 2		N	-0-		173
*01		4836 X	3438	-0-	-1398	-0-	3438 2		N	-0-		173
*02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-		173
*03		4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237 2		N	-0-		173
*04		4290 X	3736	-0-	-554	-0-	3736 2		N	-0-		173
*05		4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841 2		N	-0-		173
*06		4110 X	3735	-0-	-375	-0-	3735 2		N	-0-		173
07		4247 X	3440	-0-	-807	-0-	3440 2		N	-0-		173
08		3937 X	3458	-0-	-479	-0-	3458 2		N	-0-		173

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
03		5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4749 2	13 9	N	12	182 1	65
04		4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4582 2	26 9	N	24		89
05		4898 X	4661	-0-	-237	-0-	4652 2	9 9	N	8		97
06		4740 X	4489	-0-	-251	-0-	4441 2	48 9	N	44		141
07		4898 X	3890	-0-	-1008	-0-	3833 2	57 9	N	52	166 1	27
08		4743 X	4433	-0-	-310	-0-	4411 2	22 9	N	20		47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944										
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	172
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	172
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	172
06	3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014	2	N	-0-	172
07	3100 N	8251	-0-	5151	6165	8239	2	N	11	165 1
*08	3100 N	6842	-0-	3742	9907	6842	2	N	-0-	18

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197										
03	6417 X	5585	-0-	-832	-0-	5585	2	N	-0-	-0-
04	6210 X	5664	-0-	-546	-0-	5664	2	N	-0-	-0-
05	6293 X	5408	-0-	-885	-0-	5408	2	N	-0-	-0-
06	6060 X	5081	-0-	-979	-0-	5081	2	N	-0-	-0-
07	6076 X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2	N	-0-	-0-
08	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	5265	2	N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978										
03	6386 X	6045	-0-	-341	-0-	6045	2	N	-0-	105
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2	N	-0-	105
05	6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2	N	-0-	105
06	5880 X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2	N	-0-	105
07	6696 X	5665	-0-	-1031	-0-	5665	2	N	-0-	105
08	6696 X	5135	-0-	-1561	-0-	5135	2	N	-0-	105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624										
03	7719 X	7207	-0-	-512	-0-	7207	2	N	-0-	-0-
04	7470 X	4738	-0-	-2732	-0-	4738	2	N	-0-	-0-
05	7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2	N	-0-	-0-
06	7110 X	6675	-0-	-435	-0-	6675	2	N	-0-	-0-
07	7192 X	6695	-0-	-497	-0-	6695	2	N	-0-	-0-
*08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2	N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501										
03	8556 X	7634	-0-	-922	-0-	7634	2	N	-0-	31
04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2	N	-0-	31
05	8122 X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2	N	-0-	31
06	7860 X	7302	-0-	-558	-0-	7302	2	N	-0-	31
07	8122 X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2	N	-0-	31
08	7378 X	7330	-0-	-48	-0-	7330	2	N	-0-	31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370										
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-	54
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-	54
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-	54
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2	N	-0-	54
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2	N	-0-	54
08	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2	N	-0-	54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862										
03	4774 X	4243	-0-	-531	-0-	4243	2	N	-0-	-0-
04	4620 X	3801	-0-	-819	-0-	3801	2	N	-0-	-0-
05	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2	N	-0-	-0-
06	4410 X	3673	-0-	-737	-0-	3673	2	N	-0-	-0-
07	4557 X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2	N	-0-	-0-
*08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				24
04		810 N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-				24
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				24
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11				35
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				35
08		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1247	2	6	9	N	5				40

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244																
03		24025 X	19567	-0-	-4458	-0-	19567	2			N	-0-				-0-
04		23250 X	17450	-0-	-5800	-0-	17450	2			N	-0-				-0-
05		23095 X	20698	-0-	-2397	-0-	20698	2			N	-0-				-0-
06		22350 X	17083	-0-	-5267	-0-	17083	2			N	-0-				-0-
07		23095 X	17801	-0-	-5294	-0-	17801	2			N	-0-				-0-
08		17918 X	17891	-0-	-27	-0-	17891	2			N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522																
03		3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			N	-0-				115
04		2760 X	2175	-0-	-585	-0-	2175	2			N	-0-				115
05		2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			N	-0-				115
06		2640 X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-				115
07		2728 X	2353	-0-	-375	-0-	2353	2			N	-0-				115
*08		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	N	5				120

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386																
03		3968 X	2700	-0-	-1268	-0-	2689	2	11	9	N	10				100
04		3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2			N	-0-				100
05		3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-				100
06		3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-				100
07		3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-				100
*08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-				100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034																
03		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-				215
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				215
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				215
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-				215
07		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-				215
08		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-				215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402																
03		6944 X	6668	-0-	-276	-0-	6668	2			N	-0-				-0-
04		6690 X	5558	-0-	-1132	-0-	5558	2			N	-0-				-0-
05		6944 X	6885	-0-	-59	-0-	6885	2			N	-0-				-0-
06		6720 X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2			N	-0-				-0-
07		6944 X	6526	-0-	-418	-0-	6526	2			N	-0-				-0-
*08		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648																
03		2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-				20
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				20
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				20
06		1620 N	659	-0-	-961	-0-	659	2			N	-0-				20
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				20
08		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-				20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2	N	-0-
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	N	-0-
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	N	-0-
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2	N	-0-
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-
08		5084 X	4341	-0-	-743	-0-	4341	2	N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379										
03		5487 X	4987	-0-	-500	-0-	4987	2	N	163
04		5310 X	5079	-0-	-231	-0-	5079	2	N	163
05		5425 X	4081	-0-	-1344	-0-	4081	2	N	163
06		5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	4223	2	N	163
07		5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2	N	163
08		5239 X	3715	-0-	-1524	-0-	3715	2	N	163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774										
03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-
06		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-
*08		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245										
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	67
04		4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3938	2	N	67
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	67
06		4050 X	3534	-0-	-516	-0-	3534	2	N	67
07		4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	2850	2	N	67
08		4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	2907	2 143 9	N	130 197

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838										
03		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2	N	62
04		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2	N	62
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2	N	62
06		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	5280	2	N	62
07		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2	N	62
08		6138 X	5616	-0-	-522	-0-	5616	2	N	62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690										
03		6107 X	5274	-0-	-833	-0-	5274	2	N	38
04		5820 X	4921	-0-	-899	-0-	4920	2 1 9	N	39
05		6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	4988	2	N	39
06		5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2	N	39
07		5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2	N	39
08		5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2	N	39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536										
03		4805 X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2	N	-0-
04		4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2	N	-0-
05		4774 X	3637	-0-	-1137	-0-	3637	2	N	-0-
06		4620 X	4514	-0-	-106	-0-	4514	2	N	-0-
07		4743 X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2	N	-0-
08		4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			84
04		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-			84
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			84
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			84
07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			84
08		4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4153	2	165 9	N	150	180 1		54

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
03		5983 X	1215	-0-	-4768	-0-	1215	2		N	-0-			141
04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			141
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		N	-0-			141
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-			141
07		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2		N	-0-			141
08		6107 X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2		N	-0-			141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
03		12276 X	10633	-0-	-1643	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
04		11010 X	10078	-0-	-932	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
05		11036 X	9909	-0-	-1127	-0-	9909	2		N	-0-			-0-
06		10590 X	7452	-0-	-3138	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
07		10943 X	10534	-0-	-409	-0-	10534	2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
03		5983 X	5962	-0-	-21	-0-	5962	2		N	-0-			181
04		5790 X	5785	-0-	-5	-0-	5776	2	9 9	N	8			189
05		5983 X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2		N	-0-			189
06		5790 X	5663	-0-	-127	-0-	5663	2		N	-0-			189
07		5983 X	5724	-0-	-259	-0-	5724	2		N	-0-			189
08		5921 X	5531	-0-	-390	-0-	5512	2	19 9	N	17			206

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
03		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2		N	-0-			100
04		3150 X	2171	-0-	-979	-0-	2171	2		N	-0-			100
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			100
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			100
07		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2		N	-0-			100
*08		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			100

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
*12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12 9	N	11			93
*01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			93
*02		1624 N	1492	-0-	-132	-0-	1492	2		N	-0-			93
*03		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2		N	-0-			93
*04		1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2		N	-0-			93
*05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			93
*06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			93
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			93
*08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2	N	-0-	70
04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2	N	-0-	70
05		6820 X	4859	-0-	-1961	-0-	4859 2	N	-0-	70
06		6600 X	5473	-0-	-1127	-0-	5473 2	N	-0-	70
07		6820 X	4376	-0-	-2444	-0-	4376 2	N	-0-	70
08		5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723 2	N	-0-	70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626										
03		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452 2	N	-0-	-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-	-0-
05		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-	-0-
06		3450 X	3313	-0-	-137	-0-	3313 2	N	-0-	-0-
07		3565 X	3477	-0-	-88	-0-	3477 2	N	-0-	-0-
08		3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426 2	N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680										
03		1891 N	997	-0-	-894	-0-	997 2	N	-0-	27
04		1890 N	598	-0-	-1292	-0-	598 2	N	-0-	27
05		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 2	N	-0-	27
06		960 N	757	-0-	-203	-0-	757 2	N	-0-	27
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-	27
*08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-	27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908										
03		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 2	N	-0-	105
04		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 2	N	-0-	105
05		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 2	N	-0-	105
06		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2	N	-0-	105
07		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12232 2	N	-0-	105
*08		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 2	N	-0-	105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313										
03		4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609 2	N	-0-	70
04		4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 2	N	-0-	70
05		4309 X	3807	-0-	-502	-0-	3807 2	N	-0-	70
06		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4067 2	N	-0-	70
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2	N	-0-	70
08		4619 X	4589	-0-	-30	-0-	4589 2	N	-0-	70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690										
03		4340 X	3569	-0-	-771	-0-	3569 2	N	-0-	-0-
04		4200 X	3691	-0-	-509	-0-	3691 2	N	-0-	-0-
05		3968 X	1905	-0-	-2063	-0-	1905 2	N	-0-	-0-
06		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2	N	-0-	-0-
07		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2	N	-0-	-0-
*08		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626 2	N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702										
03		6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611 2	N	-0-	-0-
04		6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5674 2	N	-0-	-0-
05		6076 X	5740	-0-	-336	-0-	5740 2	N	-0-	-0-
06		5880 X	5352	-0-	-528	-0-	5352 2	N	-0-	-0-
07		6076 X	5689	-0-	-387	-0-	5689 2	N	-0-	-0-
08		5859 X	5681	-0-	-178	-0-	5681 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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2	N	-0-	-0-
04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2	N	-0-	-0-
05		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	N	-0-	-0-
06		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2	N	-0-	-0-
07		5456 X	5254	-0-	-202	-0-	5254 2	N	-0-	-0-
08		5456 X	5124	-0-	-332	-0-	5124 2	N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569										
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2	N	-0-	195
04		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 2	N	-0-	195
05		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2	N	-0-	195
06		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2	N	-0-	195
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2	N	-0-	195
08		5766 X	5645	-0-	-121	-0-	5645 2	N	-0-	195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976										
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-	-0-
04		2640 N	1779	-0-	-861	-0-	1779 2	N	-0-	-0-
05		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
06		2340 N	2189	-0-	-151	-0-	2189 2	N	-0-	-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-	-0-
*08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429										
03		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-	180
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-	180
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	-0-	180
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	180
07		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-	180
08		3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2605 2	N	32	212

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590										
03		4123 X	1613	-0-	-2510	-0-	1613 2	N	-0-	-0-
04		3990 X	3846	-0-	-144	-0-	3846 2	N	-0-	-0-
05		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2	N	-0-	-0-
06		3720 X	1	-0-	-3719	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07		3968 X	6	-0-	-3962	-0-	6 2	N	-0-	-0-
08		3875 X	3397	-0-	-478	-0-	3397 2	N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780										
03		6200 X	5902	-0-	-298	-0-	5902 2	N	-0-	13
04		6000 X	5859	-0-	-141	-0-	5859 2	N	-0-	13
05		6200 X	5474	-0-	-726	-0-	5474 2	N	-0-	13
06		6000 X	5535	-0-	-465	-0-	5535 2	N	-0-	13
07		6200 X	6041	-0-	-159	-0-	6041 2	N	-0-	13
*08		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2	N	-0-	13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392										
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-	-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-	-0-
*08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 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 #:		9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8884 - 12706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	6074	2	N	-0-			-0-
04	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5586	-0-	-864	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6598	-0-	-1307	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
08	8184 X	4612	-0-	-3572	-0-	4612	2	N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 12699	
03	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2	N	-0-			39
04	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2	N	-0-			39
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-			39
06	6300 X	4872	-0-	-1428	-0-	4872	2	N	-0-			39
07	6510 X	4473	-0-	-2037	-0-	4473	2	N	-0-			39
08	6479 X	4454	-0-	-2025	-0-	4454	2	N	-0-			39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11260 - 13594	
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-			-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-			-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-			-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 - 12463	
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			200
04	1650 N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2	N	-0-			200
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			200
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2	N	-0-			200
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	3	9		203
08	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2	N	-0-	176	1	27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11459 - 13867	
03	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2	N	-0-			-0-
04	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2	N	-0-			-0-
05	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2	N	-0-			-0-
06	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2	N	-0-			-0-
07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2	N	-0-			-0-
*08	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	14383	PERF.11581 - 14233	
03	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2	N	-0-			100
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			100
05	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182	2	N	-0-			100
06	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	5027	2	N	-0-			100
07	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2	N	-0-			100
08	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	5201	2	N	-0-			100

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13255	PERF.10809 - 13076	
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	5526	-0-	-333	-0-	5526	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	129	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	129	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	129	
07	3100 N	4226	-0-	1126	-0-	4226	2	N	-0-	129	
*08	3100 N	4567	-0-	1467	-0-	4567	2	N	-0-	129	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642			
03	6045 X	4823	-0-	-1222	-0-	4823	2	N	-0-	18	
04	5850 X	5489	-0-	-361	-0-	5489	2	N	-0-	18	
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2	N	-0-	18	
06	5550 X	5027	-0-	-523	-0-	5027	2	N	-0-	18	
07	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	4930	2	N	-0-	18	
08	5611 X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2	N	-0-	18	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344			
03	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2	N	-0-	163	
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2	N	-0-	163	
05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	N	-0-	163	
06	6960 X	6757	-0-	-203	-0-	6757	2	N	-0-	163	
07	7192 X	6207	-0-	-985	-0-	6207	2	N	-0-	163	
08	7409 X	6034	-0-	-1375	-0-	6034	2	N	-0-	163	

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378			
03	4340 X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2	N	-0-	90	
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	3356	2	N	-0-	90	
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-	90	
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-	90	
07	4340 X	3507	-0-	-833	-0-	3507	2	N	-0-	90	
*08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-	90	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686			
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-	52	
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-	52	
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-	52	
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-	52	
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-	52	
08	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2	N	-0-	52	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735			
03	6851 X	4237	-0-	-2614	-0-	4237	2	N	-0-	-0-	
04	6630 X	5214	-0-	-1416	-0-	5214	2	N	-0-	-0-	
05	6851 X	4712	-0-	-2139	-0-	4712	2	N	-0-	-0-	
06	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	4228	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	2311	-0-	-3083	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	
*08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2	N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790			
03	4774 X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2	N	-0-	48	
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-	48	
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2	N	-0-	48	
06	4470 X	3772	-0-	-698	-0-	3772	2	N	-0-	48	
07	4805 X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2	N	-0-	48	
08	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2	N	-0-	48	

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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		7285 X	6645	-0-	-640	-0-	6645	2		N	-0-	-0-
04		7050 X	6287	-0-	-763	-0-	6287	2		N	-0-	-0-
05		7285 X	6494	-0-	-791	-0-	6494	2		N	-0-	-0-
06		7050 X	6614	-0-	-436	-0-	6614	2		N	-0-	-0-
07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-	-0-
*08		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
03		4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2		N	-0-	-0-
04		4680 X	3614	-0-	-1066	-0-	3614	2		N	-0-	-0-
05		4836 X	3049	-0-	-1787	-0-	3049	2		N	-0-	-0-
06		4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2		N	-0-	-0-
07		4805 X	3236	-0-	-1569	-0-	3236	2		N	-0-	-0-
*08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
03		12059 X	9825	-0-	-2234	-0-	9825	2		N	-0-	17
04		10980 X	9616	-0-	-1364	-0-	9616	2		N	-0-	17
05		10478 X	9848	-0-	-630	-0-	9848	2		N	-0-	17
06		9840 X	8797	-0-	-1043	-0-	8797	2		N	-0-	17
07		10013 X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2		N	-0-	17
08		9858 X	9154	-0-	-704	-0-	8967	2	187 9	N	170	187

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
03		4588 X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	2		N	-0-	100
04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-	100
05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4598	2	11 9	N	10	110
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-	110
07		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2		N	-0-	110
08		4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2		N	-0-	110

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
03		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-	-0-
04		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-	-0-
05		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-	-0-
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2		N	-0-	-0-
07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2		N	-0-	-0-
08		6634 X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709												
03		5487 X	5236	-0-	-251	-0-	5236	2		N	-0-	-0-
04		5910 X	3009	-0-	-2901	-0-	3009	2		N	-0-	-0-
05		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-	-0-
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-	-0-
05		2294 X	1672	-0-	-622	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	1871	-0-	-349	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-	-0-
*08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476	2		N	82
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2443	2		N	82
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2		N	82
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277	2		N	82
07		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	2		N	82
08		2356 N	2263	-0-	-93	-0-		2263	2		N	82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
03		124 N	5	-0-	-119	-0-		5	2		N	-0-
04		150 N	22	-0-	-128	-0-		22	2		N	-0-
05		93 N	16	-0-	-77	-0-		16	2		N	-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-		3117	2		N	-0-
04		3210 X	2854	-0-	-356	-0-		2854	2		N	-0-
05		3193 X	1791	-0-	-1402	-0-		1791	2		N	-0-
06		3030 X	753	-0-	-2277	-0-		753	2		N	-0-
07		3131 X	704	-0-	-2427	-0-		704	2		N	-0-
08		2976 X	709	-0-	-2267	-0-		709	2		N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
03		11532 X	10273	-0-	-1259	-0-		10273	2		N	107
04		11160 X	9556	-0-	-1604	-0-		9556	2		N	107
05		11532 X	9572	-0-	-1960	-0-		9572	2		N	107
06		11160 X	9123	-0-	-2037	-0-		9123	2		N	107
07		11067 X	9241	-0-	-1826	-0-		9241	2		N	107
08		9858 X	9136	-0-	-722	-0-		9136	2		N	107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
03		6262 X	5043	-0-	-1219	-0-		5043	2		N	166
04		6060 X	4653	-0-	-1407	-0-		4653	2		N	166
05		5146 X	4832	-0-	-314	-0-		4832	2		N	166
06		4980 X	4366	-0-	-614	-0-		4366	2		N	166
07		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-		5807	2		N	166
*08		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		6031	2		N	166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
03		2790 N	2666	-0-	-124	-0-		2666	2		N	40
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2586	2		N	40
05		2666 N	2620	-0-	-46	-0-		2620	2		N	40
06		2580 N	2520	-0-	-60	-0-		2520	2		N	40
07		2666 N	2593	-0-	-73	-0-		2593	2		N	40
08		2635 N	2571	-0-	-64	-0-		2571	2		N	40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
03		8463 X	8291	-0-	-172	-0-		8291	2		N	57
04		7950 X	5192	-0-	-2758	-0-		5192	2		N	57
05		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-		9826	2		N	57
06		8010 X	7956	-0-	-54	-0-		7956	2		N	57
07		8277 X	7906	-0-	-371	-0-		7906	2		N	57
*08		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		7371	2		N	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-		-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 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		
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1406	-0-	-244	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
*08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570		
03	4247 X	3384	-0-	-863	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
04	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	1088	-0-	-3159	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3126	-0-	-954	-0-	3126 2	N	-0-		-0-
07	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2	N	-0-		-0-
*08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809		
03	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454 2	N	-0-		40
04	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562 2	N	-0-		40
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2	N	-0-		40
06	5400 X	5023	-0-	-377	-0-	5023 2	N	-0-		40
07	5580 X	2336	-0-	-3244	-0-	2336 2	N	-0-		40
08	8680 X	6605	-0-	-2075	-0-	6605 2	N	-0-		40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604		
03	2170 N	1560	-0-	-610	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
*08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710		
03	5549 X	5269	-0-	-280	-0-	5269 2	N	-0-		108
04	5370 X	4594	-0-	-776	-0-	4594 2	N	-0-		108
05	5549 X	4299	-0-	-1250	-0-	4299 2	N	-0-		108
06	5370 X	4174	-0-	-1196	-0-	4174 2	N	-0-		108
07	5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	4379 2	N	-0-		108
08	4743 X	4129	-0-	-614	-0-	4129 2	N	-0-		108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759		
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2	N	-0-		167
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-		167
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	N	-0-		167
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		167
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2	N	-0-		167
*08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	N	-0-		167

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	-0-	7500	2		N	-0-					-0-
04		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	-0-	7927	2		N	-0-					-0-
05		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-					-0-
06		7080 X	6955	-0-	-125	-0-	-0-	6955	2		N	-0-					-0-
07		7316 X	6306	-0-	-1010	-0-	-0-	6306	2		N	-0-					-0-
08		8091 X	4536	-0-	-3555	-0-	-0-	4536	2		N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684																	
03		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	-0-	9876	2		N	-0-					-0-
04		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-	9275	2		N	-0-					-0-
05		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	-0-	9177	2		N	-0-					-0-
06		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	-0-	8627	2		N	-0-					-0-
07		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	-0-	9049	2		N	-0-					-0-
08		9517 X	8807	-0-	-710	-0-	-0-	8807	2		N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742																	
03		6076 X	5414	-0-	-662	-0-	-0-	5414	2		N	-0-					34
04		5880 X	5422	-0-	-458	-0-	-0-	5422	2		N	-0-					34
05		5766 X	5547	-0-	-219	-0-	-0-	5547	2		N	-0-					34
06		5580 X	5332	-0-	-248	-0-	-0-	5332	2		N	-0-					34
07		5611 X	5333	-0-	-278	-0-	-0-	5333	2		N	-0-					34
08		5611 X	5492	-0-	-119	-0-	-0-	5492	2		N	-0-					34

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720																	
03		5394 X	4784	-0-	-610	-0-	-0-	4784	2		N	-0-					74
04		4950 X	4680	-0-	-270	-0-	-0-	4680	2		N	-0-					74
05		5053 X	4716	-0-	-337	-0-	-0-	4716	2		N	-0-					74
06		4860 X	4431	-0-	-429	-0-	-0-	4431	2		N	-0-					74
07		5022 X	4568	-0-	-454	-0-	-0-	4568	2		N	-0-					74
08		4836 X	4638	-0-	-198	-0-	-0-	4638	2		N	-0-					74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834																	
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-					47
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-					47
05		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-					47
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-					47
07		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-					47
*08		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-					47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898																	
03		2883 X	2807	-0-	-76	-0-	-0-	2807	2		N	-0-					-0-
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-					-0-
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-					-0-
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-					-0-
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-					-0-
08		3441 X	2996	-0-	-445	-0-	-0-	2996	2		N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580																	
03		3968 X	3872	-0-	-96	-0-	-0-	3872	2		N	-0-					-0-
04		3840 X	3703	-0-	-137	-0-	-0-	3703	2		N	-0-					-0-
05		3937 X	1597	-0-	-2340	-0-	-0-	1597	2		N	-0-					-0-
06		3810 X	1358	-0-	-2452	-0-	-0-	1358	2		N	-0-					-0-
07		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	-0-	8947	2		N	-0-					-0-
*08		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	-0-	9199	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
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
03		3999 X	3234	-0-	-765	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
03		5673 X	3372	-0-	-2301	-0-	3372	2		N	-0-			102
04		4350 X	816	-0-	-3534	-0-	816	2		N	-0-			102
05		4278 X	2330	-0-	-1948	-0-	2330	2		N	-0-			102
06		3270 X	2363	-0-	-907	-0-	2363	2		N	-0-			102
07		3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2		N	-0-			102
08		1767 X	1746	-0-	-21	-0-	1746	2		N	-0-			102

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
03		2356 N	1883	-0-	-473	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1919	-0-	-437	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			43
04		2130 N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2		N	-0-			43
05		2201 N	1307	-0-	-894	-0-	1307	2		N	-0-			43
06		2130 N	1842	-0-	-288	-0-	1842	2		N	-0-			43
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			43
*08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698														
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
04		1050 N	96	-0-	-954	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			70
04		3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2		N	-0-			70
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			70
06		3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2		N	-0-			70
07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			70
*08		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
03		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			140
04		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2		N	-0-			140
05		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2		N	-0-			140
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			140
07		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-			140
08		8060 X	3267	-0-	-4793	-0-	3267	2		N	-0-			140

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		15500 X	3554	-0-	-11946	-0-	3554	2		N	-0-			121
04		10890 X	4502	-0-	-6388	-0-	4502	2		N	-0-			121
05		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2		N	-0-			121
06		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2		N	-0-			121
07		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2		N	-0-			121
08		4650 X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2		N	-0-			121

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
03		8928 X	7954	-0-	-974	-0-	7954	2		N	-0-			-0-
04		8610 X	7228	-0-	-1382	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
05		8897 X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2		N	-0-			-0-
06		8610 X	7199	-0-	-1411	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
07		7967 X	7626	-0-	-341	-0-	7626	2		N	-0-			-0-
08		7502 X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
03		3162 X	2335	-0-	-827	-0-	2335	2		N	-0-			102
04		3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759	2		N	-0-			102
05		3162 X	2076	-0-	-1086	-0-	2076	2		N	-0-			102
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			102
07		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2		N	-0-			102
*08		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2		N	-0-			102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497														
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
05		3782 X	723	-0-	-3059	-0-	723	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	2985	-0-	-675	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
*08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118														
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
06		2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
07		2883 N	2635	-0-	-248	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
08		2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061														
03		12090 X	9344	-0-	-2746	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
04		11640 X	10396	-0-	-1244	-0-	10396	2		N	-0-			-0-
05		12028 X	8809	-0-	-3219	-0-	8809	2		N	-0-			-0-
06		10950 X	7520	-0-	-3430	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
07		11222 X	8490	-0-	-2732	-0-	8490	2		N	-0-			-0-
08		10726 X	8674	-0-	-2052	-0-	8674	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448														
03		8587 X	5012	-0-	-3575	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
04		8310 X	6965	-0-	-1345	-0-	6965	2		N	-0-			-0-
05		8587 X	6597	-0-	-1990	-0-	6597	2		N	-0-			-0-
06		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2		N	-0-			-0-
07		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2		N	-0-			-0-
*08		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	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 #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2544 2			N	-0-	125
04		2640 X	1866	-0-	-774	-0-	1866 2			N	-0-	125
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2			N	-0-	125
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2			N	-0-	125
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3017 2	8	9	N	7	132
*08		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2			N	-0-	132

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2			N	-0-	-0-
04		4320 X	3982	-0-	-338	-0-	3982 2			N	-0-	-0-
05		4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517 2			N	-0-	-0-
07		4464 X	3543	-0-	-921	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
08		4216 X	3160	-0-	-1056	-0-	3160 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463 2			N	-0-	85
04		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 2			N	-0-	85
05		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121 2			N	-0-	85
06		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2			N	-0-	85
07		5394 X	3470	-0-	-1924	-0-	3470 2			N	-0-	85
08		9269 X	5791	-0-	-3478	-0-	5791 2			N	-0-	85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-	127
04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-	127
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-	127
06		2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1125 2			N	-0-	127
07		3100 N	3182	-0-	82	82	3182 2			N	-0-	127
*08		3100 N	3367	-0-	267	349	3367 2			N	-0-	127

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
03		6603 X	6347	-0-	-256	-0-	6347 2			N	-0-	28
04		6390 X	5333	-0-	-1057	-0-	5333 2			N	-0-	28
05		6603 X	5440	-0-	-1163	-0-	5440 2			N	-0-	28
06		6390 X	5894	-0-	-496	-0-	5894 2			N	-0-	28
07		6603 X	5074	-0-	-1529	-0-	5074 2			N	-0-	28
08		5704 X	3985	-0-	-1719	-0-	3985 2			N	-0-	28

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421												
03		12338 X	10841	-0-	-1497	-0-	10841 2			N	-0-	-0-
04		11610 X	10011	-0-	-1599	-0-	10011 2			N	-0-	-0-
05		11160 X	10580	-0-	-580	-0-	10580 2			N	-0-	-0-
06		10800 X	9794	-0-	-1006	-0-	9794 2			N	-0-	-0-
07		10850 X	10680	-0-	-170	-0-	10680 2			N	-0-	-0-
*08		15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
03		6541 X	5611	-0-	-930	-0-	5611 2			N	-0-	109
04		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2			N	-0-	109
05		6541 X	5986	-0-	-555	-0-	5986 2			N	-0-	109
06		6330 X	5662	-0-	-668	-0-	5662 2			N	-0-	109
07		6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432 2			N	-0-	109
08		6727 X	5099	-0-	-1628	-0-	5099 2			N	-0-	109

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511													
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
03		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			110
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-			110
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-			110
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			110
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N	-0-			110
08		3658 X	2341	-0-	-1317	-0-	2341 2		N	-0-			110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212													
03		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12832 2		N	-0-			60
04		11100 X	10734	-0-	-366	-0-	10734 2		N	-0-			60
05		11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	9203 2		N	-0-			60
06		11520 X	8706	-0-	-2814	-0-	8706 2		N	-0-			60
07		11904 X	9082	-0-	-2822	-0-	9082 2		N	-0-			60
08		11005 X	9406	-0-	-1599	-0-	9406 2		N	-0-			60

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754													
03		11408 X	11101	-0-	-307	-0-	11101 2		N	-0-			32
04		11040 X	10476	-0-	-564	-0-	10476 2		N	-0-			32
05		11129 X	9979	-0-	-1150	-0-	9979 2		N	-0-			32
06		10740 X	10264	-0-	-476	-0-	10264 2		N	-0-			32
07		11098 X	10507	-0-	-591	-0-	10507 2		N	-0-			32
08		10881 X	10454	-0-	-427	-0-	10408 2	46 9	N	42			74

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603													
03		8401 X	3196	-0-	-5205	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
04		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814 2		N	-0-			-0-
05		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844 2		N	-0-			-0-
06		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050 2		N	-0-			-0-
07		8401 X	4894	-0-	-3507	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
08		12214 X	5519	-0-	-6695	-0-	5519 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316													
*09		5010 X	3470	-0-	-1540	-0-	3470 2		N	-0-			135
*10		5177 X	4907	-0-	-270	-0-	4907 2		N	-0-			135
*11		5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607 2		N	-0-			135
*12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-			135
*01		5177 X	4850	-0-	-327	-0-	4850 2		N	-0-			135
*02		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		N	-0-			135
*03		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2		N	-0-			135
*04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2		N	-0-			135
*05		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2		N	-0-			135
*06		4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410 2		N	-0-			135
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			135
08		6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	5204 2		N	-0-			135

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808													
03		7223 X	7193	-0-	-30	-0-	7193 2		N	-0-			-0-
04		6900 X	6070	-0-	-830	-0-	6070 2		N	-0-			-0-
05		6851 X	6226	-0-	-625	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6487	-0-	-473	-0-	6487 2		N	-0-			-0-
07		7192 X	6394	-0-	-798	-0-	6394 2		N	-0-			-0-
08		6200 X	4637	-0-	-1563	-0-	4637 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6541 X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2		N	-0-		54
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-		54
05	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2		N	-0-		54
06	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2		N	-0-		54
07	6572 X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2		N	-0-		54
08	6355 X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2		N	-0-		54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523				
*09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-		160
*10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-		160
*11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2		N	-0-		160
*12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-		160
*01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-		160
*02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-		160
*03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-		160
*04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-		160
*05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-		160
*06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-		160
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		160
08	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2		N	-0-		160

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570				
03	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2		N	-0-		65
04	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	3688	2		N	-0-		65
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-		65
06	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	3592	2		N	-0-		65
07	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2		N	-0-		65
*08	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-		65

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607				
03	8463 X	5842	-0-	-2621	-0-	5842	2		N	-0-		-0-
04	8190 X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2		N	-0-		-0-
05	7626 X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2		N	-0-		-0-
06	7380 X	5366	-0-	-2014	-0-	5366	2		N	-0-		-0-
07	7626 X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2		N	-0-		-0-
08	7161 X	6634	-0-	-527	-0-	6634	2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074				
03	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2		N	-0-		131
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		N	-0-		131
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2		N	-0-		131
06	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2		N	-0-		131
07	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2		N	-0-		131
*08	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2		N	-0-		131

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902				
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-		10
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-		10
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		10
06	3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2500	2		N	-0-		10
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-		10
*08	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2		N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	14113	2		N	-0-			100
04		15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	13353	2		N	-0-			100
05		15345 X	14136	-0-	-1209	-0-	14136	2		N	-0-			100
06		14640 X	13817	-0-	-823	-0-	13817	2		N	-0-			100
07		14756 X	14103	-0-	-653	-0-	14103	2		N	-0-			100
08		13919 X	13705	-0-	-214	-0-	13705	2		N	-0-			100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811														
03		8959 X	8312	-0-	-647	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
04		7890 X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2		N	-0-			-0-
06		8190 X	7404	-0-	-786	-0-	7404	2		N	-0-			-0-
07		8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2		N	-0-			-0-
*08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
*03		5828 X	4918	-0-	-910	-0-	4851	2	67	9	N	61		176
*04		5640 X	4246	-0-	-1394	-0-	4246	2			N	-0-		176
*05		5239 X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-		176
*06		4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4052	2			N	-0-		176
*07		4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2			N	-0-		176
08		4464 X	4012	-0-	-452	-0-	4012	2			N	-0-	147 1	29

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			42
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			42
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			42
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			42
*08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
03		13020 X	13012	-0-	-8	-0-	13012	2		N	-0-			206
04		11910 X	11077	-0-	-833	-0-	11077	2		N	-0-			206
05		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-			206
06		12600 X	11294	-0-	-1306	-0-	11294	2		N	-0-			206
07		13020 X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2		N	-0-			206
08		11749 X	10631	-0-	-1118	-0-	10631	2		N	-0-			206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974														
03		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2		N	-0-			101
04		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			101
05		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-			101
06		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2		N	-0-			101
07		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2		N	-0-			101
*08		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9735	2	57	9	N	52		153

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256														
03		6076 X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2		N	-0-			172
04		5880 X	5253	-0-	-627	-0-	5253	2		N	-0-			172
05		6107 X	5561	-0-	-546	-0-	5561	2		N	-0-			172
06		5910 X	5488	-0-	-422	-0-	5488	2		N	-0-			172
07		6107 X	5286	-0-	-821	-0-	5286	2		N	-0-			172
*08		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3844 X	3301	-0-	-543	-0-	3301 2	N	-0-		17
04		3540 X	3045	-0-	-495	-0-	3045 2	N	-0-		17
05		3317 X	3055	-0-	-262	-0-	3055 2	N	-0-		17
06		3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918 2	N	-0-		17
07		3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663 2	N	-0-		17
08		3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2854 2	N	-0-		17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462											
*09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 2	N	-0-		129
*10		5146 X	4119	-0-	-1027	-0-	4119 2	N	-0-		129
*11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2	N	-0-		129
*12		5270 X	4319	-0-	-951	-0-	4319 2	N	-0-		129
*01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2	N	-0-		129
*02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2	N	-0-		129
*03		5301 X	4219	-0-	-1082	-0-	4219 2	N	-0-		129
*04		5250 X	5100	-0-	-150	-0-	5100 2	N	-0-		129
*05		6045 X	4498	-0-	-1547	-0-	4498 2	N	-0-		129
*06		5850 X	5056	-0-	-794	-0-	5056 2	N	-0-		129
07		6045 X	5754	-0-	-291	-0-	5754 2	N	-0-		129
08		5270 X	4703	-0-	-567	-0-	4703 2	N	-0-		129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043											
03		4991 X	1953	-0-	-3038	-0-	1953 2	N	-0-		62
04		4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4438 2	N	-0-		62
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2	N	-0-		62
06		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2	N	-0-		62
07		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336 2	N	-0-		62
08		4309 X	4222	-0-	-87	-0-	4222 2	N	-0-		62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772											
03		6758 X	6282	-0-	-476	-0-	6282 2	N	-0-		-0-
04		6330 X	6016	-0-	-314	-0-	6016 2	N	-0-		-0-
05		6572 X	6244	-0-	-328	-0-	6244 2	N	-0-		-0-
06		6360 X	5974	-0-	-386	-0-	5974 2	N	-0-		-0-
07		6572 X	6002	-0-	-570	-0-	6002 2	N	-0-		-0-
08		6231 X	5957	-0-	-274	-0-	5957 2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259											
03		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		96
04		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		96
05		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2	N	-0-		96
06		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 2	N	-0-		96
07		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559 2	N	-0-		96
*08		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260 2	N	-0-		96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674											
03		2821 X	162	-0-	-2659	-0-	162 2	N	-0-		104
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		104
05		3100 N	5564	-0-	2464	2464	5564 2	N	-0-		104
06		3000 N	4419	-0-	1419	3883	4419 2	N	-0-		104
07		3100 N	4241	-0-	1141	5024	4234 2	N	7 9	6	110
*08		8805 X	3781	-0-	-5024	-0-	3781 2	N	-0-		110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		4154 X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2		N	-0-	42
04		4020 X	3287	-0-	-733	-0-	3287	2		N	-0-	42
05		4154 X	2925	-0-	-1229	-0-	2925	2		N	-0-	42
06		4020 X	1480	-0-	-2540	-0-	1480	2		N	-0-	42
07		4154 X	1922	-0-	-2232	-0-	1922	2		N	-0-	42
08		3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	2307	2		N	-0-	42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	39
04		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-	39
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-	39
06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-	39
07		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-	39
*08		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2		N	-0-	39

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
03		5921 X	5672	-0-	-249	-0-	5543	2	129 9	N	117	51
04		5430 X	5327	-0-	-103	-0-	5325	2	2 9	N	2	53
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5611	2	67 9	N	61	114
06		5490 X	5333	-0-	-157	-0-	5259	2	74 9	N	67	25
07		5673 X	5269	-0-	-404	-0-	5268	2	1 9	N	1	26
08		5673 X	4501	-0-	-1172	-0-	4501	2		N	-0-	26

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
03		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2		N	-0-	216
04		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2		N	-0-	216
05		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2		N	-0-	216
06		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2		N	-0-	216
07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-	216
08		8401 X	7019	-0-	-1382	-0-	7019	2		N	-0-	216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
03		11687 X	9343	-0-	-2344	-0-	9343	2		N	-0-	56
04		10830 X	9704	-0-	-1126	-0-	9704	2		N	-0-	56
05		10819 X	4737	-0-	-6082	-0-	4737	2		N	-0-	56
06		10470 X	10091	-0-	-379	-0-	10091	2		N	-0-	56
07		10726 X	7439	-0-	-3287	-0-	7439	2		N	-0-	56
08		10013 X	3623	-0-	-6390	-0-	3623	2		N	-0-	56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
*12		7936 X	5041	-0-	-2895	-0-	5031	2	10 9	N	9	20
*01		7936 X	7068	-0-	-868	-0-	7068	2		N	-0-	20
*02		5936 X	4156	-0-	-1780	-0-	4156	2		N	-0-	20
*03		6572 X	6545	-0-	-27	-0-	6545	2		N	-0-	20
*04		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2		N	-0-	20
*05		6572 X	4938	-0-	-1634	-0-	4938	2		N	-0-	20
*06		6360 X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2		N	-0-	20
07		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2		N	-0-	20
08		8773 X	6336	-0-	-2437	-0-	6336	2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		4470 X	3096	-0-	-1374	-0-	3096 2	N	-0-		156
*10		4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171 2	N	-0-		156
*11		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3541 2	N	-0-		156
*12		3906 X	3575	-0-	-331	-0-	3575 2	N	-0-		156
*01		4185 X	4052	-0-	-133	-0-	4052 2	N	-0-		156
*02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2	N	-0-		156
*03		4185 X	3168	-0-	-1017	-0-	3168 2	N	-0-		156
*04		3930 X	3163	-0-	-767	-0-	3163 2	N	-0-		156
*05		4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780 2	N	-0-		156
*06		4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3492 2	N	-0-		156
*07		4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	3303 2	N	-0-		156
*08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-		156

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546											
03		11749 X	6851	-0-	-4898	-0-	6851 2	N	-0-		125
04		11370 X	8859	-0-	-2511	-0-	8859 2	N	-0-		125
05		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2	N	-0-		125
06		7560 X	4039	-0-	-3521	-0-	4039 2	N	-0-		125
07		9145 X	4717	-0-	-4428	-0-	4717 2	N	-0-		125
08		9145 X	7865	-0-	-1280	-0-	7865 2	N	-0-		125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030											
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3245 2	33 9 N	30		102
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		102
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2926 2	8 9 N	7		109
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-		109
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-		109
*08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2889 2	14 9 N	13		122

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183											
03		5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989 2	N	-0-		-0-
04		5070 X	4717	-0-	-353	-0-	4717 2	N	-0-		-0-
05		5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851 2	N	-0-		-0-
06		5070 X	4748	-0-	-322	-0-	4748 2	N	-0-		-0-
07		5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4810 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	4847	-0-	-20	-0-	4847 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828											
03		4123 X	1578	-0-	-2545	-0-	1578 2	N	-0-		55
04		3990 X	2302	-0-	-1688	-0-	2302 2	N	-0-		55
05		4123 X	1682	-0-	-2441	-0-	1682 2	N	-0-		55
06		3990 X	1771	-0-	-2219	-0-	1771 2	N	-0-		55
07		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2	N	-0-		55
*08		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 2	N	-0-		55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388											
03		12896 X	12615	-0-	-281	-0-	12615 2	N	-0-		275
04		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441 2	N	-0-		275
05		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797 2	N	-0-		275
06		12210 X	10787	-0-	-1423	-0-	10787 2	N	-0-		275
07		12865 X	12590	-0-	-275	-0-	12590 2	N	-0-		275
08		12834 X	12239	-0-	-595	-0-	12239 2	N	-0-		275

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7533 X	5972	-0-	-1561	-0-	5972 2		N	-0-	171
04	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647 2		N	-0-	171
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026 2		N	-0-	171
06	7290 X	3821	-0-	-3469	-0-	3821 2		N	-0-	171
07	7533 X	6560	-0-	-973	-0-	6474 2	86 9	N	78	249
08	12028 X	9991	-0-	-2037	-0-	9991 2		N	-0-	249

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245		
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-	-0-
04	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2092 2		N	-0-	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222 2		N	-0-	-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
08	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	2015 2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965		
03	8246 X	7580	-0-	-666	-0-	7580 2		N	-0-	180
04	7890 X	7392	-0-	-498	-0-	7392 2		N	-0-	180
05	7967 X	7603	-0-	-364	-0-	7603 2		N	-0-	180
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378 2		N	-0-	180
07	7626 X	7405	-0-	-221	-0-	7405 2		N	-0-	180
08	7626 X	7218	-0-	-408	-0-	7218 2		N	-0-	180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773		
03	9610 X	8982	-0-	-628	-0-	8982 2		N	-0-	-0-
04	9300 X	8620	-0-	-680	-0-	8620 2		N	-0-	-0-
05	9393 X	8169	-0-	-1224	-0-	8169 2		N	-0-	-0-
06	8700 X	8341	-0-	-359	-0-	8341 2		N	-0-	-0-
07	8990 X	8606	-0-	-384	-0-	8606 2		N	-0-	-0-
08	8990 X	8369	-0-	-621	-0-	8369 2		N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785		
03	11067 X	8818	-0-	-2249	-0-	8818 2		N	-0-	-0-
04	10710 X	8490	-0-	-2220	-0-	8490 2		N	-0-	-0-
05	11067 X	10775	-0-	-292	-0-	10775 2		N	-0-	-0-
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260 2		N	-0-	-0-
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2		N	-0-	-0-
08	9021 X	8443	-0-	-578	-0-	8443 2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983		
03	10509 X	9762	-0-	-747	-0-	9762 2		N	-0-	63
04	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2		N	-0-	63
05	10044 X	9906	-0-	-138	-0-	9906 2		N	-0-	63
06	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978 2		N	-0-	63
07	10757 X	8939	-0-	-1818	-0-	8939 2		N	-0-	63
08	10757 X	10263	-0-	-494	-0-	10263 2		N	-0-	63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146		
03	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3045 2		N	-0-	85
04	3510 X	2802	-0-	-708	-0-	2802 2		N	-0-	85
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	2867 2		N	-0-	85
06	3270 X	2532	-0-	-738	-0-	2532 2		N	-0-	85
07	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903 2		N	-0-	85
*08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3007 2	17 9	N	15	100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-	85
04		5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5222	2		N	-0-	85
05		5673 X	4534	-0-	-1139	-0-	4534	2		N	-0-	85
06		5820 X	4441	-0-	-1379	-0-	4441	2		N	-0-	85
07		6014 X	5490	-0-	-524	-0-	5490	2		N	-0-	85
*08		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	N	94

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
03		8308 X	7828	-0-	-480	-0-	7828	2		N	-0-	-0-
04		7980 X	7273	-0-	-707	-0-	7273	2		N	-0-	-0-
05		8246 X	8106	-0-	-140	-0-	8106	2		N	-0-	-0-
06		7980 X	7328	-0-	-652	-0-	7328	2		N	-0-	-0-
07		7936 X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2		N	-0-	-0-
*08		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
03		9207 X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2		N	-0-	-0-
04		8790 X	8500	-0-	-290	-0-	8500	2		N	-0-	-0-
05		8680 X	8634	-0-	-46	-0-	8634	2		N	-0-	-0-
06		8730 X	8353	-0-	-377	-0-	8353	2		N	-0-	-0-
07		9021 X	8497	-0-	-524	-0-	8497	2		N	-0-	-0-
08		8773 X	8322	-0-	-451	-0-	8322	2		N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
03		5487 X	4743	-0-	-744	-0-	4743	2		N	-0-	28
04		5250 X	4844	-0-	-406	-0-	4844	2		N	-0-	28
05		5425 X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2		N	-0-	28
06		4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2		N	-0-	28
07		4991 X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2		N	-0-	28
08		4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2		N	-0-	28

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
03		6851 X	6367	-0-	-484	-0-	6367	2		N	-0-	77
04		6630 X	6205	-0-	-425	-0-	6205	2		N	-0-	77
05		6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2		N	-0-	77
06		6480 X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2		N	-0-	77
07		6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2		N	-0-	77
08		6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2		N	-0-	77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
03		6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2		N	-0-	-0-
04		6210 X	5283	-0-	-927	-0-	5283	2		N	-0-	-0-
05		6262 X	5364	-0-	-898	-0-	5364	2		N	-0-	-0-
06		6000 X	4272	-0-	-1728	-0-	4272	2		N	-0-	-0-
07		6200 X	4106	-0-	-2094	-0-	4106	2		N	-0-	-0-
08		5456 X	5132	-0-	-324	-0-	5132	2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
03		4185 X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2		N	-0-	20
04		4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2		N	-0-	20
05		4185 X	3863	-0-	-322	-0-	3863	2		N	-0-	20
06		4050 X	3660	-0-	-390	-0-	3660	2		N	-0-	20
07		4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2		N	-0-	20
08		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835	2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		9548 X	8228	-0-	-1320	-0-	8228 2		N	-0-		-0-
04		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582 2		N	-0-		-0-
05		9548 X	9047	-0-	-501	-0-	9047 2		N	-0-		-0-
06		9240 X	8935	-0-	-305	-0-	8935 2		N	-0-		-0-
07		9548 X	8413	-0-	-1135	-0-	8413 2		N	-0-		-0-
08		9889 X	8998	-0-	-891	-0-	8998 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
03		4774 X	4515	-0-	-259	-0-	4515 2		N	-0-		101
04		4620 X	4186	-0-	-434	-0-	4186 2		N	-0-		101
05		4774 X	4395	-0-	-379	-0-	4395 2		N	-0-		101
06		4590 X	4153	-0-	-437	-0-	4153 2		N	-0-		101
07		4743 X	3834	-0-	-909	-0-	3834 2		N	-0-		101
08		4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3956 2		N	-0-		101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
03		2852 N	2504	-0-	-348	-0-	2504 2		N	-0-		79
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-		79
05		3100 N	3149	-0-	49	49	3149 2		N	-0-		79
06		2858 N	2809	-0-	-49	-0-	2809 2		N	-0-		79
07		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801 2		N	-0-		79
*08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
03		11935 X	10600	-0-	-1335	-0-	10600 2		N	-0-		57
04		11340 X	9782	-0-	-1558	-0-	9782 2		N	-0-		57
05		11594 X	10203	-0-	-1391	-0-	10203 2		N	-0-		57
06		10800 X	9894	-0-	-906	-0-	9894 2		N	-0-		57
07		11160 X	10156	-0-	-1004	-0-	10156 2		N	-0-		57
08		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106 2		N	-0-		57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
03		4960 X	4827	-0-	-133	-0-	4827 2		N	-0-		85
04		4800 X	3443	-0-	-1357	-0-	3443 2		N	-0-		85
05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		85
06		4680 X	4439	-0-	-241	-0-	4439 2		N	-0-		85
07		4836 X	4463	-0-	-373	-0-	4463 2		N	-0-		85
*08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-		85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
03		8928 X	8126	-0-	-802	-0-	8126 2		N	-0-		60
04		8370 X	7853	-0-	-517	-0-	7853 2		N	-0-		60
05		8463 X	8030	-0-	-433	-0-	8030 2		N	-0-		60
06		8040 X	7562	-0-	-478	-0-	7562 2		N	-0-		60
07		8308 X	7819	-0-	-489	-0-	7819 2		N	-0-		60
08		8122 X	7702	-0-	-420	-0-	7702 2		N	-0-		60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
03		5487 X	4975	-0-	-512	-0-	4975 2		N	-0-		17
04		5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929 2		N	-0-		17
05		5487 X	5070	-0-	-417	-0-	5070 2		N	-0-		17
06		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2		N	-0-		17
07		5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4568 2		N	-0-		17
08		4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603 2		N	-0-		17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2914 X	1829	-0-	-1085	-0-	1829	2		N	-0-		20
04		2820 X	1171	-0-	-1649	-0-	1171	2		N	-0-		20
05		2821 X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2		N	-0-		20
06		2730 X	1880	-0-	-850	-0-	1880	2		N	-0-		20
07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-		20
*08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		20

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482													
03		3503 X	2728	-0-	-775	-0-	2728	2		N	-0-		-0-
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-		-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-		-0-
06		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-		-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-		-0-
08		3875 X	2827	-0-	-1048	-0-	2827	2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118													
03		8556 X	6695	-0-	-1861	-0-	6695	2		N	-0-		-0-
04		7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2		N	-0-		-0-
05		7750 X	6345	-0-	-1405	-0-	6345	2		N	-0-		-0-
06		7230 X	5795	-0-	-1435	-0-	5795	2		N	-0-		-0-
07		7223 X	4605	-0-	-2618	-0-	4605	2		N	-0-		-0-
*08		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2		N	-0-		-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785													
03		5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4623	2		N	-0-		55
04		5190 X	3980	-0-	-1210	-0-	3980	2		N	-0-		55
05		4929 X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2		N	-0-		55
06		4620 X	3974	-0-	-646	-0-	3974	2		N	-0-		55
07		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-		55
*08		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-		55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748													
03		1984 N	1379	-0-	-605	-0-	1379	2		N	-0-		49
04		1830 N	950	-0-	-880	-0-	950	2		N	-0-		49
05		2108 N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2		N	-0-		49
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		49
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		49
*08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532													
03		1271 X	709	-0-	-562	-0-	709	2		N	-0-		-0-
04		1230 X	565	-0-	-665	-0-	565	2		N	-0-		-0-
05		1271 X	316	-0-	-955	-0-	316	2		N	-0-		-0-
06		750 X	363	-0-	-387	-0-	363	2		N	-0-		-0-
07		775 X	437	-0-	-338	-0-	437	2		N	-0-		-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288													
03		8742 X	8227	-0-	-515	-0-	8227	2		N	-0-		100
04		8340 X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2		N	-0-		100
05		8525 X	8099	-0-	-426	-0-	8077	2	22 9	N	20		120
06		7980 X	7766	-0-	-214	-0-	7766	2		N	-0-		120
07		8215 X	7927	-0-	-288	-0-	7927	2		N	-0-		120
08		8215 X	7831	-0-	-384	-0-	7831	2		N	-0-		120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	3817 2	N	-0-			74	
*10	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993 2	N	-0-			74	
*11	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	3912 2	N	-0-			74	
*12	4061 X	3923	-0-	-138	-0-	3923 2	N	-0-			74	
*01	3999 X	3761	-0-	-238	-0-	3761 2	N	-0-			74	
*02	3640 X	3307	-0-	-333	-0-	3307 2	N	-0-			74	
*03	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	3860 2	N	-0-			74	
*04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 2	N	-0-			74	
*05	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	3730 2	N	-0-			74	
*06	3750 X	3334	-0-	-416	-0-	3334 2	N	-0-			74	
07	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578 2	N	-0-			74	
08	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 2	N	-0-			74	

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 2	N	-0-			-0-	
04	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759 2	N	-0-			-0-	
05	6107 X	5937	-0-	-170	-0-	5937 2	N	-0-			-0-	
06	5910 X	5778	-0-	-132	-0-	5778 2	N	-0-			-0-	
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2	N	-0-			-0-	
08	5828 X	5623	-0-	-205	-0-	5623 2	N	-0-			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10112 2	N	-0-			56	
04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374 2	N	-0-			56	
05	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481 2	N	-0-			56	
06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2	N	-0-			56	
07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 2	N	-0-			56	
08	9610 X	9377	-0-	-233	-0-	9377 2	N	-0-			56	

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	N	-0-			-0-	
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-			-0-	
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-			-0-	
06	4560 X	3152	-0-	-1408	-0-	3152 2	N	-0-			-0-	
07	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053 2	N	-0-			-0-	
08	4650 X	3789	-0-	-861	-0-	3789 2	N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
03	6479 X	5572	-0-	-907	-0-	5572 2	N	-0-			48	
04	6270 X	5176	-0-	-1094	-0-	5176 2	N	-0-			48	
05	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	6234 2	N	-0-			48	
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-			48	
07	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2	N	-0-			48	
08	5146 X	5001	-0-	-145	-0-	5001 2	N	-0-			48	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
03	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 2	N	-0-			39	
04	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 2	N	-0-			39	
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2	N	-0-			39	
06	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2	N	-0-			39	
07	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2	N	-0-			39	
*08	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205 2	N	-0-			39	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOLEY GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

03		5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2		N	-0-	-0-
04		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-	-0-
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-	-0-
06		5010 X	4974	-0-	-36	-0-	4974	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	2356	-0-	-2821	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
08		5487 X	1915	-0-	-3572	-0-	1915	2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054
03		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2		N	-0-	-0-
04		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-	-0-
05		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-	-0-
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-	-0-
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-	-0-
08		6076 X	5622	-0-	-454	-0-	5622	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701
03		4681 X	4201	-0-	-480	-0-	4201	2		N	-0-	115
04		4440 X	3941	-0-	-499	-0-	3941	2		N	-0-	115
05		4340 X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2		N	-0-	115
06		4200 X	3969	-0-	-231	-0-	3969	2		N	-0-	115
07		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2		N	-0-	115
08		4123 X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2		N	-0-	115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514
03		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-	-0-
04		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-	-0-
05		5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610	2		N	-0-	-0-
06		5430 X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2		N	-0-	-0-
07		5611 X	5240	-0-	-371	-0-	5240	2		N	-0-	-0-
08		5642 X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2		N	-0-	-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612
03		3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
04		2850 X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2		N	-0-	-0-
05		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-	-0-
06		2880 X	2622	-0-	-258	-0-	2622	2		N	-0-	-0-
07		2976 X	1105	-0-	-1871	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
08		1891 X	1171	-0-	-720	-0-	1171	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450
03		5952 X	4625	-0-	-1327	-0-	4625	2		N	-0-	48
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-	48
05		5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2		N	-0-	48
06		5100 X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2		N	-0-	48
07		6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2		N	-0-	48
08		5828 X	4970	-0-	-858	-0-	4970	2		N	-0-	48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733
03		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2		N	-0-	100
04		1590 N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2		N	-0-	100
05		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2		N	-0-	100
06		1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2		N	-0-	100
07		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2		N	-0-	100
08		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2		N	-0-	100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2		N	-0-	56
04	5370 X	5283	-0-	-87	-0-	5283 2		N	-0-	56
05	5549 X	4961	-0-	-588	-0-	4961 2		N	-0-	56
06	5370 X	5133	-0-	-237	-0-	5133 2		N	-0-	56
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-	56
08	5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	4673 2		N	-0-	56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829		
03	5580 X	5180	-0-	-400	-0-	5180 2		N	-0-	-0-
04	5370 X	4845	-0-	-525	-0-	4845 2		N	-0-	-0-
05	5487 X	5219	-0-	-268	-0-	5219 2		N	-0-	-0-
06	5310 X	4960	-0-	-350	-0-	4960 2		N	-0-	-0-
07	5177 X	4982	-0-	-195	-0-	4982 2		N	-0-	-0-
*08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		N	-0-	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068		
03	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5785 2	12 9	N	11	158 1 27
04	5820 X	5590	-0-	-230	-0-	5590 2		N	-0-	27
05	6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390 2		N	-0-	27
06	6240 X	5897	-0-	-343	-0-	5897 2		N	-0-	27
07	6448 X	5960	-0-	-488	-0-	5960 2		N	-0-	27
*08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2		N	-0-	27

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512		
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2		N	-0-	-0-
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2		N	-0-	-0-
05	6696 X	6276	-0-	-420	-0-	6276 2		N	-0-	-0-
06	6480 X	5381	-0-	-1099	-0-	5381 2		N	-0-	-0-
07	6696 X	5312	-0-	-1384	-0-	5312 2		N	-0-	-0-
08	6541 X	4840	-0-	-1701	-0-	4840 2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-	148
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-	148
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	148
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	148
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	148
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	148

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713		
03	11749 X	9740	-0-	-2009	-0-	9740 2		N	-0-	153
04	11370 X	10593	-0-	-777	-0-	10593 2		N	-0-	153
05	11749 X	9912	-0-	-1837	-0-	9912 2		N	-0-	153
06	10230 X	6372	-0-	-3858	-0-	6372 2		N	-0-	153
07	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278 2		N	-0-	153
08	10943 X	6344	-0-	-4599	-0-	6344 2		N	-0-	153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006		
03	6231 X	3713	-0-	-2518	-0-	3713 2		N	-0-	78
04	6030 X	3749	-0-	-2281	-0-	3749 2		N	-0-	78
05	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		N	-0-	78
06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6770 2	3 9	N	3	81
07	6231 X	5592	-0-	-639	-0-	5592 2		N	-0-	81
*08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5100 2	6 9	N	5	86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2		N	-0-		-0-
04		5460 X	5336	-0-	-124	-0-	5336 2		N	-0-		-0-
05		5642 X	5511	-0-	-131	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
06		5880 X	5339	-0-	-541	-0-	5339 2		N	-0-		-0-
07		6076 X	3191	-0-	-2885	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
*08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
03		5797 X	5500	-0-	-297	-0-	5500 2		N	-0-		-0-
04		5580 X	5014	-0-	-566	-0-	5014 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	4647	-0-	-840	-0-	4647 2		N	-0-		-0-
06		5310 X	4237	-0-	-1073	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
07		5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
*08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
03		4588 X	4153	-0-	-435	-0-	4153 2		N	-0-		120
04		4440 X	2369	-0-	-2071	-0-	2369 2		N	-0-		120
05		4588 X	2808	-0-	-1780	-0-	2808 2		N	-0-		120
06		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-		120
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-		120
*08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4723 2	11 9	N	10		130

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
03		7037 X	6444	-0-	-593	-0-	6444 2		N	-0-		-0-
04		6600 X	6102	-0-	-498	-0-	6102 2		N	-0-		-0-
05		7223 X	6176	-0-	-1047	-0-	6176 2		N	-0-		-0-
06		6990 X	5850	-0-	-1140	-0-	5850 2		N	-0-		-0-
07		7223 X	5903	-0-	-1320	-0-	5903 2		N	-0-		-0-
08		6324 X	5846	-0-	-478	-0-	5846 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
03		4371 X	3737	-0-	-634	-0-	3731 2	6 9	N	5		140
04		4140 X	3082	-0-	-1058	-0-	3082 2		N	-0-		140
05		4278 X	3023	-0-	-1255	-0-	3023 2		N	-0-		140
06		3870 X	2641	-0-	-1229	-0-	2641 2		N	-0-		140
07		3751 X	2464	-0-	-1287	-0-	2464 2		N	-0-		140
08		3162 X	2603	-0-	-559	-0-	2603 2		N	-0-		140

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
03		2480 N	2312	-0-	-168	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
04		2340 N	2245	-0-	-95	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
05		2418 N	1797	-0-	-621	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	1342	-0-	-908	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
08		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
03		8556 X	6567	-0-	-1989	-0-	6567 2		N	-0-		180
04		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713 2		N	-0-		180
05		8556 X	7560	-0-	-996	-0-	7560 2		N	-0-		180
06		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210 2		N	-0-		180
07		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461 2		N	-0-		180
08		10044 X	8676	-0-	-1368	-0-	8676 2		N	-0-		180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247393			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6789 X	1042	-0-	-5747	-0-	825 2	217 9		N	197	161 1		115
04		6570 X	1319	-0-	-5251	-0-	1319 2			N	-0-			115
05		6789 X	2298	-0-	-4491	-0-	2298 2			N	-0-			115
06		6270 X	2303	-0-	-3967	-0-	2303 2			N	-0-			115
07		3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	2403 2			N	-0-			115
*08		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-			115

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 247417			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710			
03		4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286 2			N	-0-			-0-
04		4680 X	3986	-0-	-694	-0-	3986 2			N	-0-			-0-
05		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	4250 2			N	-0-			-0-
06		4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4244 2			N	-0-			-0-
07		4681 X	3819	-0-	-862	-0-	3819 2			N	-0-			-0-
08		4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505 2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 247421			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076			
03		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833 2			N	-0-			25
04		3120 X	2340	-0-	-780	-0-	2340 2			N	-0-			25
05		3224 X	3098	-0-	-126	-0-	3098 2			N	-0-			25
06		3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2968 2			N	-0-			25
07		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448 2			N	-0-			25
*08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-			25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 247461			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027			
03		9393 X	6733	-0-	-2660	-0-	6733 2			N	-0-			90
04		7710 X	6415	-0-	-1295	-0-	6415 2			N	-0-			90
05		6975 X	5595	-0-	-1380	-0-	5595 2			N	-0-			90
06		6750 X	5664	-0-	-1086	-0-	5664 2			N	-0-			90
07		6727 X	4730	-0-	-1997	-0-	4730 2			N	-0-			90
08		6696 X	5059	-0-	-1637	-0-	5059 2			N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID -> 247471			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320			
03		4216 X	3547	-0-	-669	-0-	3547 2			N	-0-			-0-
04		4080 X	2660	-0-	-1420	-0-	2660 2			N	-0-			-0-
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			N	-0-			-0-
06		3450 X	3176	-0-	-274	-0-	3176 2			N	-0-			-0-
07		3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575 2			N	-0-			-0-
*08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2821 2	8 9		N	7			7

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 247482			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209			
03		13330 X	12255	-0-	-1075	-0-	12255 2			N	-0-			-0-
04		12690 X	11865	-0-	-825	-0-	11865 2			N	-0-			-0-
05		12927 X	12111	-0-	-816	-0-	12111 2			N	-0-			-0-
06		12360 X	11635	-0-	-725	-0-	11635 2			N	-0-			-0-
07		12617 X	11757	-0-	-860	-0-	11757 2			N	-0-			-0-
08		12245 X	11629	-0-	-616	-0-	11629 2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 247584			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761			
03		10168 X	7817	-0-	-2351	-0-	7817 2			N	-0-			75
04		9720 X	5782	-0-	-3938	-0-	5657 2	125 9		N	114	170 1		19
05		10044 X	7519	-0-	-2525	-0-	7519 2			N	-0-			19
06		9030 X	5465	-0-	-3565	-0-	5465 2			N	-0-			19
07		8928 X	8811	-0-	-117	-0-	8811 2			N	-0-			19
*08		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2			N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3024	-0-	24	135	3024	2	N	-0-	-0-
07	2646 N	2511	-0-	-135	-0-	2511	2	N	-0-	-0-
*08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710		
03	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	4398	2	N	-0-	36
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-	36
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-	36
06	4260 X	4133	-0-	-127	-0-	4133	2	N	-0-	36
07	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2	N	-0-	36
08	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	3933	2	9 9 N	8	44

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939		
03	7068 X	7039	-0-	-29	-0-	7039	2	N	-0-	88
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-	88
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-	88
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2	N	-0-	88
07	7068 X	5699	-0-	-1369	-0-	5699	2	N	-0-	88
08	7192 X	5190	-0-	-2002	-0-	5190	2	N	-0-	88

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
03	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	2689	2	N	-0-	-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-	-0-
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-	-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-	-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-	-0-
*08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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		
03	7223 X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2	N	-0-	147
04	6990 X	6667	-0-	-323	-0-	6667	2	N	-0-	147
05	7223 X	6565	-0-	-658	-0-	6565	2	N	-0-	147
06	6840 X	6805	-0-	-35	-0-	6805	2	N	-0-	147
07	7068 X	6698	-0-	-370	-0-	6698	2	N	-0-	147
08	7037 X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2	N	-0-	147

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
03	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1545	2	N	-0-	-0-
04	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2	N	-0-	-0-
05	2573 X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
06	2490 X	941	-0-	-1549	-0-	941	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	-0-
04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-	-0-
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-	-0-
06	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2	N	-0-	-0-
07	2976 N	2309	-0-	-667	-0-	2309	2	N	-0-	-0-
08	2821 N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		4867 X	4560	-0-	-307	-0-	4560 2			N	-0-	30
04		4440 X	3836	-0-	-604	-0-	3836 2			N	-0-	30
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 2			N	-0-	30
06		4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225 2			N	-0-	30
07		4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4394 2	97	9	N	88	118
08		4340 X	3762	-0-	-578	-0-	3762 2			N	-0-	118

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
03		13547 X	11656	-0-	-1891	-0-	11656 2			N	-0-	-0-
04		13110 X	11756	-0-	-1354	-0-	11756 2			N	-0-	-0-
05		12989 X	11268	-0-	-1721	-0-	11268 2			N	-0-	-0-
06		12240 X	10996	-0-	-1244	-0-	10996 2			N	-0-	-0-
07		12462 X	10949	-0-	-1513	-0-	10949 2			N	-0-	-0-
08		12090 X	10593	-0-	-1497	-0-	10593 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736												
03		8866 X	8000	-0-	-866	-0-	8000 2			N	-0-	83
04		8580 X	7404	-0-	-1176	-0-	7404 2			N	-0-	83
05		8866 X	8331	-0-	-535	-0-	8331 2			N	-0-	83
06		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2			N	-0-	83
07		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 2			N	-0-	83
*08		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2			N	-0-	83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
03		6510 X	6356	-0-	-154	-0-	6356 2			N	-0-	72
04		6300 X	5761	-0-	-539	-0-	5761 2			N	-0-	72
05		6882 X	5615	-0-	-1267	-0-	5615 2			N	-0-	72
06		6660 X	5204	-0-	-1456	-0-	5204 2			N	-0-	72
07		6882 X	5719	-0-	-1163	-0-	5719 2			N	-0-	72
08		6107 X	5595	-0-	-512	-0-	5595 2			N	-0-	72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2			N	-0-	29
04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2			N	-0-	29
05		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2			N	-0-	29
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2			N	-0-	29
07		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2			N	-0-	29
08		6541 X	4983	-0-	-1558	-0-	4983 2			N	-0-	29

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2			N	-0-	15
04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2			N	-0-	15
05		6076 X	5450	-0-	-626	-0-	5450 2			N	-0-	15
06		5880 X	5225	-0-	-655	-0-	5225 2			N	-0-	15
07		6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	5045 2			N	-0-	15
08		5921 X	5356	-0-	-565	-0-	5356 2			N	-0-	15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID ->	250926	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 12673
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

*01		5549 X	5377	-0-	-172	-0-	5332 2	45 9	N	41		175
*02		5376 X	4535	-0-	-841	-0-	4535 2		N	-0-		175
*03		5952 X	5077	-0-	-875	-0-	5077 2		N	-0-		175
*04		5760 X	3432	-0-	-2328	-0-	3432 2		N	-0-		175
*05		5580 X	4693	-0-	-887	-0-	4693 2		N	-0-		175
*06		5220 X	4480	-0-	-740	-0-	4480 2		N	-0-		175
07		5084 X	4094	-0-	-990	-0-	4094 2		N	-0-		175
*08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-		175

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13	RRCID ->	251001	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11581 - 12962
03		2728 X	1965	-0-	-763	-0-	1952 2	13 9	N	12		80
04		2580 X	2084	-0-	-496	-0-	2084 2		N	-0-		80
05		2666 X	1889	-0-	-777	-0-	1889 2		N	-0-		80
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		80
07		2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 2		N	-0-		80
08		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N	-0-		80

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	251012	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11330 - 13756
03		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2		N	-0-		50
04		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2		N	-0-		50
05		8494 X	7444	-0-	-1050	-0-	7444 2		N	-0-		50
06		8220 X	7876	-0-	-344	-0-	7876 2		N	-0-		50
07		8494 X	7255	-0-	-1239	-0-	7255 2		N	-0-		50
08		8029 X	7383	-0-	-646	-0-	7383 2		N	-0-		50

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251029	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11382 - 13464
03		2635 N	2228	-0-	-407	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
04		2550 N	2178	-0-	-372	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
05		2449 N	1156	-0-	-1293	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
06		2160 N	1215	-0-	-945	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
*08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251037	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8549 - 12632
03		6262 X	6124	-0-	-138	-0-	6124 2		N	-0-		28
04		6060 X	5899	-0-	-161	-0-	5899 2		N	-0-		28
05		6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849 2		N	-0-		28
06		5940 X	5357	-0-	-583	-0-	5357 2		N	-0-		28
07		6138 X	5814	-0-	-324	-0-	5814 2		N	-0-		28
08		6138 X	5557	-0-	-581	-0-	5557 2		N	-0-		28

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11624 - 14314
03		3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3454 2		N	-0-		25
04		3420 X	3121	-0-	-299	-0-	3121 2		N	-0-		25
05		3410 X	2763	-0-	-647	-0-	2763 2		N	-0-		25
06		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167 2		N	-0-		25
07		3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036 2		N	-0-		25
08		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216 2		N	-0-		25

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	5356 2			N	-0-	-0-
04		5490 X	5022	-0-	-468	-0-	5022 2			N	-0-	-0-
05		5549 X	5012	-0-	-537	-0-	5012 2			N	-0-	-0-
06		5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139 2			N	-0-	-0-
07		5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141 2			N	-0-	-0-
08		5208 X	5127	-0-	-81	-0-	5127 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
03		9951 X	9163	-0-	-788	-0-	9149 2	14 9		N	13	112
04		9450 X	8731	-0-	-719	-0-	8730 2	1 9		N	1	113
05		9641 X	9092	-0-	-549	-0-	9034 2	58 9		N	53	166
06		9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499 2			N	-0-	166
07		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8819 2	17 9		N	15	181
08		9052 X	8756	-0-	-296	-0-	8756 2			N	-0-	181

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
03		3255 X	2474	-0-	-781	-0-	2474 2			N	-0-	130
04		3150 X	1952	-0-	-1198	-0-	1952 2			N	-0-	130
05		3069 X	2109	-0-	-960	-0-	2109 2			N	-0-	130
06		2400 X	2179	-0-	-221	-0-	2179 2			N	-0-	130
07		2480 X	2295	-0-	-185	-0-	2295 2			N	-0-	130
08		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987 2			N	-0-	130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2			N	-0-	133
04		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2			N	-0-	133
05		6324 X	5808	-0-	-516	-0-	5808 2			N	-0-	133
06		6120 X	5089	-0-	-1031	-0-	5089 2			N	-0-	133
07		6324 X	5065	-0-	-1259	-0-	5065 2			N	-0-	133
08		5983 X	5512	-0-	-471	-0-	5512 2			N	-0-	133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2			N	-0-	123
04		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2			N	-0-	123
05		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3519 2			N	-0-	123
06		3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309 2			N	-0-	123
07		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3783 2			N	-0-	123
08		4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3593 2			N	-0-	123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
03		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983 2			N	-0-	177
04		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106 2			N	-0-	177
05		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11243 2	34 9		N	31	32
06		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256 2			N	-0-	32
07		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627 2			N	-0-	32
*08		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255 2			N	-0-	32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
03		8184 X	8050	-0-	-134	-0-	8050 2			N	-0-	111
04		7860 X	6670	-0-	-1190	-0-	6670 2			N	-0-	111
05		8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	5944 2			N	-0-	111
06		7800 X	6390	-0-	-1410	-0-	6390 2			N	-0-	111
07		8060 X	6260	-0-	-1800	-0-	6260 2			N	-0-	111
*08		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5332 X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2	N	-0-	62
04		5160 X	4793	-0-	-367	-0-	4793	2	N	-0-	62
05		5301 X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2	N	-0-	62
06		4980 X	4709	-0-	-271	-0-	4709	2	N	-0-	62
07		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897	2	N	-0-	62
08		4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2	N	-0-	62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732											
03		8215 X	7119	-0-	-1096	-0-	7119	2	N	-0-	89
04		7950 X	6714	-0-	-1236	-0-	6714	2	N	-0-	89
05		8215 X	6939	-0-	-1276	-0-	6939	2	N	-0-	89
06		7590 X	6611	-0-	-979	-0-	6611	2	N	-0-	89
07		7409 X	6696	-0-	-713	-0-	6696	2	N	-0-	89
08		7130 X	6742	-0-	-388	-0-	6742	2	N	-0-	89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752											
03		8215 X	8127	-0-	-88	-0-	8127	2	N	-0-	9
04		7950 X	7901	-0-	-49	-0-	7901	2	N	-0-	9
05		8184 X	7599	-0-	-585	-0-	7599	2	N	-0-	9
06		7920 X	6035	-0-	-1885	-0-	6035	2	N	-0-	9
07		8184 X	2330	-0-	-5854	-0-	2330	2	N	-0-	9
08		8122 X	5326	-0-	-2796	-0-	5326	2	N	-0-	9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537											
03		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2	N	-0-	-0-
04		3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2	N	-0-	-0-
05		3627 X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2	N	-0-	-0-
06		3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2	N	-0-	-0-
07		3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2	N	-0-	-0-
08		3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2	N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353											
03		12462 X	10906	-0-	-1556	-0-	10906	2	N	-0-	175
04		11640 X	9880	-0-	-1760	-0-	9880	2	N	-0-	175
05		11346 X	10998	-0-	-348	-0-	10998	2	N	-0-	175
06		10560 X	9933	-0-	-627	-0-	9933	2	N	-0-	175
07		10912 X	10078	-0-	-834	-0-	10078	2	N	-0-	175
08		10230 X	9999	-0-	-231	-0-	9999	2	N	-0-	175

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564											
03		5797 X	5136	-0-	-661	-0-	5136	2	N	-0-	-0-
04		5460 X	4989	-0-	-471	-0-	4989	2	N	-0-	-0-
05		5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5175	2	N	-0-	-0-
06		5700 X	4957	-0-	-743	-0-	4957	2	N	-0-	-0-
07		5890 X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2	N	-0-	-0-
08		5053 X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422											
03		2325 N	1683	-0-	-642	-0-	1683	2	N	-0-	115
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	115
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	115
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	115
07		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2	N	-0-	115
08		1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2	N	-0-	115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2		N	-0-		10
04		3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970 2		N	-0-		10
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		10
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-		10
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-		10
08		3100 X	2779	-0-	-321	-0-	2779 2		N	-0-		10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
03		3472 X	3172	-0-	-300	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	3032	-0-	-268	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3073	-0-	-244	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	2965	-0-	-245	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2632	-0-	-499	-0-	2632 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
03		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	1908	-0-	-972	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	1746	-0-	-1168	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
07		2666 X	1051	-0-	-1615	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 2		N	-0-		-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
03		4712 X	2685	-0-	-2027	-0-	2685 2		N	-0-		-0-
04		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		N	-0-		-0-
05		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		N	-0-		-0-
06		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-		-0-
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		-0-
08		7874 X	5372	-0-	-2502	-0-	5372 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-		107
04		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-		107
05		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-		107
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-		107
07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-		107
08		4650 X	4090	-0-	-560	-0-	4054 2	36 9	N	33		140

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069												
03		20894 X	17923	-0-	-2971	-0-	17923 2		N	-0-		85
04		20220 X	17309	-0-	-2911	-0-	17309 2		N	-0-		85
05		19809 X	14528	-0-	-5281	-0-	14528 2		N	-0-		85
06		18330 X	14228	-0-	-4102	-0-	14228 2		N	-0-		85
07		18011 X	13712	-0-	-4299	-0-	13712 2		N	-0-		85
08		17918 X	11760	-0-	-6158	-0-	11760 2		N	-0-		85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784												
03		13485 X	10300	-0-	-3185	-0-	10300 2		N	-0-		28
04		13050 X	7682	-0-	-5368	-0-	7682 2		N	-0-		28
05		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2		N	-0-		28
06		10740 X	9623	-0-	-1117	-0-	9623 2		N	-0-		28
07		11098 X	9206	-0-	-1892	-0-	9206 2		N	-0-		28
*08		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9613 2	6 9	N	5		33

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4619 X	4025	-0-	-594	-0-	4025 2		N	-0-		70
04		4470 X	4134	-0-	-336	-0-	4134 2		N	-0-		70
05		4619 X	4139	-0-	-480	-0-	4139 2		N	-0-		70
06		4230 X	3931	-0-	-299	-0-	3931 2		N	-0-		70
07		4278 X	4185	-0-	-93	-0-	4185 2		N	-0-		70
08		4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140 2		N	-0-		70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
03		8060 X	7656	-0-	-404	-0-	7656 2		N	-0-		45
04		7800 X	7361	-0-	-439	-0-	7361 2		N	-0-		45
05		7874 X	7689	-0-	-185	-0-	7689 2		N	-0-		45
06		7620 X	7264	-0-	-356	-0-	7264 2		N	-0-		45
07		7781 X	7732	-0-	-49	-0-	7732 2		N	-0-		45
08		7688 X	7026	-0-	-662	-0-	7026 2		N	-0-		45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
03		6820 X	6278	-0-	-542	-0-	6278 2		N	-0-		60
04		6600 X	5715	-0-	-885	-0-	5715 2		N	-0-		60
05		6634 X	5853	-0-	-781	-0-	5853 2		N	-0-		60
06		6420 X	5723	-0-	-697	-0-	5723 2		N	-0-		60
07		6634 X	6426	-0-	-208	-0-	6426 2		N	-0-		60
*08		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2		N	-0-		60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
03		6913 X	6223	-0-	-690	-0-	6202 2	21 9	N	19		127
04		6690 X	5910	-0-	-780	-0-	5910 2		N	-0-		127
05		6913 X	5843	-0-	-1070	-0-	5843 2		N	-0-		127
06		6150 X	5680	-0-	-470	-0-	5680 2		N	-0-		127
07		6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096 2		N	-0-		127
08		6200 X	4845	-0-	-1355	-0-	4845 2		N	-0-		127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
03		3689 X	3027	-0-	-662	-0-	3016 2	11 9	N	10		130
04		3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922 2		N	-0-		130
05		3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844 2		N	-0-		130
06		3060 X	2826	-0-	-234	-0-	2826 2		N	-0-		130
07		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786 2		N	-0-		130
08		2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2703 2	11 9	N	10		140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
03		3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2934 2		N	-0-		193
04		3270 X	2191	-0-	-1079	-0-	2191 2		N	-0-		193
05		3379 X	2136	-0-	-1243	-0-	2136 2		N	-0-		193
06		3270 X	1880	-0-	-1390	-0-	1880 2		N	-0-		193
07		3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	1983 2		N	-0-		193
08		2325 X	1299	-0-	-1026	-0-	1299 2		N	-0-		193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
03		4681 X	2183	-0-	-2498	-0-	2183 2		N	-0-		30
04		4530 X	2471	-0-	-2059	-0-	2471 2		N	-0-		30
05		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653 2		N	-0-		30
06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514 2		N	-0-		30
07		3627 X	1704	-0-	-1923	-0-	1704 2		N	-0-		30
*08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-		30

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5797 X	4874	-0-	-923	-0-	4874	2	N	-0-		84
04		5370 X	4654	-0-	-716	-0-	4654	2	N	-0-		84
05		5084 X	4084	-0-	-1000	-0-	4084	2	N	-0-		84
06		4920 X	4548	-0-	-372	-0-	4548	2	N	-0-		84
07		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	4530	2	N	-0-		84
08		4867 X	4584	-0-	-283	-0-	4576	2	8 9 N	7		91

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
03		7719 X	6167	-0-	-1552	-0-	6167	2	N	-0-		-0-
04		7320 X	4930	-0-	-2390	-0-	4930	2	N	-0-		-0-
05		7564 X	5468	-0-	-2096	-0-	5468	2	N	-0-		-0-
06		7110 X	3696	-0-	-3414	-0-	3696	2	N	-0-		-0-
07		7347 X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	2	N	-0-		-0-
08		5084 X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
03		7781 X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2	N	-0-		38
04		7260 X	6679	-0-	-581	-0-	6679	2	N	-0-		38
05		7378 X	6781	-0-	-597	-0-	6781	2	N	-0-		38
06		6960 X	6067	-0-	-893	-0-	6067	2	N	-0-		38
07		6944 X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2	N	-0-		38
08		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2	N	-0-		38

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-		37
04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-		37
05		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2	N	-0-		37
06		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-		37
07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	N	-0-		37
08		5301 X	4819	-0-	-482	-0-	4819	2	N	-0-		37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
03		5766 X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2	N	-0-		-0-
04		5580 X	5020	-0-	-560	-0-	5020	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4768	-0-	-722	-0-	4768	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	4653	-0-	-865	-0-	4653	2	N	-0-		-0-
08		5208 X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-		45
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-		45
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		45
06		2550 X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2	N	-0-		45
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2603	2	N	-0-		45
08		2914 X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2	N	-0-		45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
03		12648 X	11054	-0-	-1594	-0-	11054	2	N	-0-		27
04		11910 X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2	N	-0-		27
05		11873 X	10496	-0-	-1377	-0-	10496	2	N	-0-		27
06		11100 X	9817	-0-	-1283	-0-	9817	2	N	-0-		27
07		11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2	N	-0-		27
08		10788 X	9558	-0-	-1230	-0-	9558	2	N	-0-		27

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7595 X	7159	-0-	-436	-0-		7159	2	N	-0-		67
04		7650 X	6522	-0-	-1128	-0-		6522	2	N	-0-		67
05		7905 X	6247	-0-	-1658	-0-		6247	2	N	-0-		67
06		7650 X	5549	-0-	-2101	-0-		5549	2	N	-0-		67
07		7316 X	5764	-0-	-1552	-0-		5764	2	N	-0-		67
08		6696 X	5997	-0-	-699	-0-		5997	2	N	-0-		67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408													
03		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-		9282	2	N	-0-		-0-
04		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		9600	2	N	-0-		-0-
05		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-		8486	2	N	-0-		-0-
06		7860 X	6142	-0-	-1718	-0-		6142	2	N	-0-		-0-
07		8122 X	7829	-0-	-293	-0-		7829	2	N	-0-		-0-
08		9920 X	8559	-0-	-1361	-0-		8559	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586													
03		18383 X	15527	-0-	-2856	-0-		15527	2	N	-0-		8
04		17310 X	14419	-0-	-2891	-0-		14419	2	N	-0-		8
05		17050 X	14287	-0-	-2763	-0-		14287	2	N	-0-		8
06		15600 X	13381	-0-	-2219	-0-		13381	2	N	-0-		8
07		15655 X	13692	-0-	-1963	-0-		13692	2	N	-0-		8
*08		16098 X	16098	-0-	-0-	-0-		16098	2	N	-0-		8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559													
03		8060 X	7279	-0-	-781	-0-		7279	2	N	-0-		-0-
04		7800 X	6835	-0-	-965	-0-		6835	2	N	-0-		-0-
05		8060 X	6765	-0-	-1295	-0-		6765	2	N	-0-		-0-
06		7050 X	6318	-0-	-732	-0-		6318	2	N	-0-		-0-
07		7285 X	5870	-0-	-1415	-0-		5870	2	N	-0-		-0-
08		7068 X	5697	-0-	-1371	-0-		5697	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829													
03		10726 X	6205	-0-	-4521	-0-		6205	2	N	-0-		-0-
04		10380 X	7938	-0-	-2442	-0-		7938	2	N	-0-		-0-
05		10199 X	5730	-0-	-4469	-0-		5730	2	N	-0-		-0-
06		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-		11026	2	N	-0-		-0-
07		9858 X	9734	-0-	-124	-0-		9734	2	N	-0-		-0-
*08		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-		9271	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859													
03		9610 X	9015	-0-	-595	-0-		9015	2	N	-0-		3
04		9120 X	8173	-0-	-947	-0-		8173	2	N	-0-		3
05		9424 X	8364	-0-	-1060	-0-		8364	2	N	-0-		3
06		8730 X	8050	-0-	-680	-0-		8050	2	N	-0-		3
07		9021 X	7866	-0-	-1155	-0-		7866	2	N	-0-		3
08		8494 X	7614	-0-	-880	-0-		7614	2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202													
03		16089 X	14415	-0-	-1674	-0-		14415	2	N	-0-		-0-
04		15540 X	13498	-0-	-2042	-0-		13498	2	N	-0-		-0-
05		15407 X	12975	-0-	-2432	-0-		12975	2	N	-0-		-0-
06		14910 X	11435	-0-	-3475	-0-		11435	2	N	-0-		-0-
07		15407 X	10952	-0-	-4455	-0-		10952	2	N	-0-		-0-
08		13795 X	10979	-0-	-2816	-0-		10979	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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 -> 261147	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 13063	PERF. 8205	- 12848					
03	5301 X	5188	-0-	-113	-0-	5188 2	N	-0-			37
04	5130 X	4058	-0-	-1072	-0-	4058 2	N	-0-			37
05	5301 X	3409	-0-	-1892	-0-	3409 2	N	-0-			37
06	5130 X	3851	-0-	-1279	-0-	3851 2	N	-0-			37
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 2	N	-0-			37
*08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2	N	-0-			37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13903	PERF.11417	- 13872			
03	10912 X	10013	-0-	-899	-0-	10013 2	N	-0-			90
04	10320 X	9314	-0-	-1006	-0-	9314 2	N	-0-			90
05	10416 X	8441	-0-	-1975	-0-	8441 2	N	-0-			90
06	9840 X	9341	-0-	-499	-0-	9341 2	N	-0-			90
07	10013 X	9206	-0-	-807	-0-	9206 2	N	-0-			90
08	9858 X	9292	-0-	-566	-0-	9172 2	N	109	170 1		29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 261206	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 13150	PERF.13300	- 18202			
03	26164 X	22540	-0-	-3624	-0-	22540 2	N	-0-			-0-
04	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	22908 2	N	-0-			-0-
05	23436 X	22948	-0-	-488	-0-	22948 2	N	-0-			-0-
06	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083 2	N	-0-			-0-
07	23684 X	22342	-0-	-1342	-0-	22342 2	N	-0-			-0-
08	23622 X	22583	-0-	-1039	-0-	22583 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 261211	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 13906	PERF.12095	- 13920			
03	14880 X	10432	-0-	-4448	-0-	10432 2	N	-0-			-0-
04	14400 X	13071	-0-	-1329	-0-	13071 2	N	-0-			-0-
05	14260 X	12774	-0-	-1486	-0-	12774 2	N	-0-			-0-
06	13110 X	11018	-0-	-2092	-0-	11018 2	N	-0-			-0-
07	13547 X	11290	-0-	-2257	-0-	11290 2	N	-0-			-0-
08	12741 X	10062	-0-	-2679	-0-	10062 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 261240	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 13797	PERF.11340	- 13816			
03	15686 X	13212	-0-	-2474	-0-	13212 2	N	-0-			-0-
04	15180 X	11201	-0-	-3979	-0-	11201 2	N	-0-			-0-
05	14942 X	14159	-0-	-783	-0-	14159 2	N	-0-			-0-
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027 2	N	-0-			-0-
07	13206 X	12900	-0-	-306	-0-	12900 2	N	-0-			-0-
*08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 13863	PERF.12015	- 13838			
03	10912 X	10595	-0-	-317	-0-	10595 2	N	-0-			-0-
04	10560 X	10018	-0-	-542	-0-	10018 2	N	-0-			-0-
05	10912 X	10065	-0-	-847	-0-	10065 2	N	-0-			-0-
06	10560 X	9277	-0-	-1283	-0-	9277 2	N	-0-			-0-
07	10912 X	9258	-0-	-1654	-0-	9258 2	N	-0-			-0-
08	10354 X	8901	-0-	-1453	-0-	8901 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			
03	0 W	14926	-0-	14926	14926	14926 2	N	-0-			20
04	0 W	13733	-0-	13733	28659	13733 2	N	-0-			20
05	43162 X	14503	-0-	-28659	-0-	14503 2	N	-0-			20
06	15630 X	12900	-0-	-2730	-0-	12900 2	N	-0-			20
07	15469 X	12140	-0-	-3329	-0-	12140 2	N	-0-			20
08	14198 X	12843	-0-	-1355	-0-	12843 2	N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		23529 X	19966	-0-	-3563	-0-	19966	2	N	-0-		20
04		21870 X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2	N	-0-		20
05		21762 X	18702	-0-	-3060	-0-	18702	2	N	-0-		20
06		20520 X	17461	-0-	-3059	-0-	17461	2	N	-0-		20
07		20615 X	17719	-0-	-2896	-0-	17719	2	N	-0-		20
08		19344 X	17389	-0-	-1955	-0-	17389	2	N	-0-		20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
03		47523 X	41350	-0-	-6173	-0-	41350	2	N	-0-		-0-
04		45990 X	38132	-0-	-7858	-0-	38132	2	N	-0-		-0-
05		42749 X	37118	-0-	-5631	-0-	37118	2	N	-0-		-0-
06		41370 X	36049	-0-	-5321	-0-	36049	2	N	-0-		-0-
07		42532 X	35998	-0-	-6534	-0-	35998	2	N	-0-		-0-
08		40362 X	34339	-0-	-6023	-0-	34339	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
03		12059 X	9419	-0-	-2640	-0-	9419	2	N	-0-		-0-
04		11670 X	9602	-0-	-2068	-0-	9602	2	N	-0-		-0-
05		10199 X	9587	-0-	-612	-0-	9587	2	N	-0-		-0-
06		9120 X	8674	-0-	-446	-0-	8674	2	N	-0-		-0-
07		9920 X	9396	-0-	-524	-0-	9396	2	N	-0-		-0-
08		9920 X	9545	-0-	-375	-0-	9545	2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
03		4557 X	3638	-0-	-919	-0-	3638	2	N	-0-		-0-
04		4200 X	4146	-0-	-54	-0-	4146	2	N	-0-		-0-
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
06		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2	N	-0-		-0-
07		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2	N	-0-		-0-
*08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
03		13826 X	11671	-0-	-2155	-0-	11671	2	N	-0-		20
04		13170 X	11521	-0-	-1649	-0-	11521	2	N	-0-		20
05		13082 X	11578	-0-	-1504	-0-	11578	2	N	-0-		20
06		12330 X	11018	-0-	-1312	-0-	11018	2	N	-0-		20
07		12307 X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2	N	-0-		20
08		11904 X	10858	-0-	-1046	-0-	10858	2	N	-0-		20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
03		24397 X	20552	-0-	-3845	-0-	20541	2	N	10		10
04		22830 X	19745	-0-	-3085	-0-	19745	2	N	-0-		10
05		23033 X	19581	-0-	-3452	-0-	19581	2	N	-0-		10
06		21330 X	17925	-0-	-3405	-0-	17925	2	N	-0-		10
07		21390 X	18811	-0-	-2579	-0-	18811	2	N	-0-		10
08		20398 X	16285	-0-	-4113	-0-	16285	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												
03		14012 X	9115	-0-	-4897	-0-	9115	2	N	-0-		20
04		13560 X	10293	-0-	-3267	-0-	10293	2	N	-0-		20
05		13423 X	12808	-0-	-615	-0-	12808	2	N	-0-		20
06		12990 X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2	N	-0-		20
07		11129 X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2	N	-0-		20
08		10261 X	8339	-0-	-1922	-0-	8339	2	N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 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
WELL #: 12		RRCID -> 264881	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 13431	PERF.11844	- 13296						
03	9021 X	8134	-0-	-887	-0-	7980	2	154	9	N	140	140
04	8520 X	8206	-0-	-314	-0-	8151	2	55	9	N	50	190
05	8804 X	8049	-0-	-755	-0-	8047	2	2	9	N	2	192
06	8520 X	7290	-0-	-1230	-0-	7290	2			N	-0-	192
07	8494 X	7349	-0-	-1145	-0-	7349	2			N	-0-	192
08	8432 X	7227	-0-	-1205	-0-	7220	2	7	9	N	6	198
WELL #: 24		RRCID -> 264944	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 13340	PERF.10878	- 13234						
03	7471 X	5284	-0-	-2187	-0-	5284	2			N	-0-	17
04	7230 X	6967	-0-	-263	-0-	6967	2			N	-0-	17
05	6665 X	5251	-0-	-1414	-0-	5251	2			N	-0-	17
06	6450 X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2			N	-0-	17
07	7192 X	5153	-0-	-2039	-0-	5153	2			N	-0-	17
08	6944 X	6328	-0-	-616	-0-	6328	2			N	-0-	17
WELL #: 22H		RRCID -> 265066	COMPL. DATE 04/30/2011	TOTAL DEPTH 14024	PERF.14163	- 17915						
03	18352 X	15284	-0-	-3068	-0-	15273	2	11	9	N	10	10
04	17490 X	15439	-0-	-2051	-0-	15439	2			N	-0-	10
05	17112 X	13507	-0-	-3605	-0-	13507	2			N	-0-	10
06	16560 X	14429	-0-	-2131	-0-	14429	2			N	-0-	10
07	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-	10
08	15965 X	15919	-0-	-46	-0-	15919	2			N	-0-	10
WELL #: 23		RRCID -> 265646	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 13980	PERF.11425	- 13812						
03	24087 X	21578	-0-	-2509	-0-	21578	2			N	-0-	-0-
04	21960 X	18618	-0-	-3342	-0-	18618	2			N	-0-	-0-
05	20832 X	19210	-0-	-1622	-0-	19210	2			N	-0-	-0-
06	20880 X	17318	-0-	-3562	-0-	17318	2			N	-0-	-0-
07	21576 X	17678	-0-	-3898	-0-	17678	2			N	-0-	-0-
08	19251 X	17562	-0-	-1689	-0-	17562	2			N	-0-	-0-
WELL #: 20		RRCID -> 266159	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 14405	PERF.11557	- 14006						
03	14167 X	13776	-0-	-391	-0-	13776	2			N	-0-	34
04	13710 X	13068	-0-	-642	-0-	13068	2			N	-0-	34
05	14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	12694	2			N	-0-	34
06	13380 X	12298	-0-	-1082	-0-	12298	2			N	-0-	34
07	13764 X	12093	-0-	-1671	-0-	12093	2			N	-0-	34
08	13516 X	12023	-0-	-1493	-0-	12023	2			N	-0-	34
WELL #: 28		RRCID -> 266178	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 13985	PERF.11407	- 13852						
03	14353 X	13282	-0-	-1071	-0-	13282	2			N	-0-	-0-
04	13860 X	12410	-0-	-1450	-0-	12410	2			N	-0-	-0-
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-	-0-
06	12840 X	9796	-0-	-3044	-0-	9796	2			N	-0-	-0-
07	13268 X	10159	-0-	-3109	-0-	10159	2			N	-0-	-0-
*08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-	-0-
WELL #: 29		RRCID -> 266179	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 14020	PERF.11458	- 13867						
03	15624 X	12777	-0-	-2847	-0-	12777	2			N	-0-	-0-
04	15120 X	13596	-0-	-1524	-0-	13596	2			N	-0-	-0-
05	15500 X	12124	-0-	-3376	-0-	12124	2			N	-0-	-0-
06	13890 X	13110	-0-	-780	-0-	13110	2			N	-0-	-0-
07	14043 X	12523	-0-	-1520	-0-	12523	2			N	-0-	-0-
08	14043 X	11949	-0-	-2094	-0-	11949	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03		12276 X	10366	-0-	-1910	-0-	10366 2		N	-0-		-0-
04		11460 X	9673	-0-	-1787	-0-	9673 2		N	-0-		-0-
05		11656 X	9765	-0-	-1891	-0-	9765 2		N	-0-		-0-
06		10590 X	10415	-0-	-175	-0-	10415 2		N	-0-		-0-
07		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922 2		N	-0-		-0-
08		10106 X	9591	-0-	-515	-0-	9591 2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
03		0 W	9144	-0-	9144	9144	390 1	8754 2	N	-0-		-0-
04		0 W	8982	-0-	8982	18126	383 1	8599 2	N	-0-		-0-
05		27850 X	9724	-0-	-18126	-0-	423 1	9301 2	N	-0-		-0-
06		8850 X	8473	-0-	-377	-0-	362 1	8111 2	N	-0-		-0-
07		9269 X	8373	-0-	-896	-0-	355 1	8018 2	N	-0-		-0-
08		9052 X	6946	-0-	-2106	-0-	295 1	6651 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
03		17081 X	13766	-0-	-3315	-0-	13766 2		N	-0-		-0-
04		15630 X	12980	-0-	-2650	-0-	12980 2		N	-0-		-0-
05		15159 X	12984	-0-	-2175	-0-	12984 2		N	-0-		-0-
06		14280 X	12232	-0-	-2048	-0-	12232 2		N	-0-		-0-
07		14353 X	12269	-0-	-2084	-0-	12269 2		N	-0-		-0-
08		13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	11900 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
03		19034 X	15451	-0-	-3583	-0-	15451 2		N	-0-		40
04		17160 X	14950	-0-	-2210	-0-	14950 2		N	-0-		40
05		16833 X	13847	-0-	-2986	-0-	13847 2		N	-0-		40
06		15900 X	14920	-0-	-980	-0-	14920 2		N	-0-		40
07		15965 X	13362	-0-	-2603	-0-	13362 2		N	-0-		40
08		15376 X	13490	-0-	-1886	-0-	13475 2	15 9	N	14		54

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
03		23436 X	18077	-0-	-5359	-0-	18077 2		N	-0-		60
04		22680 X	17207	-0-	-5473	-0-	17207 2		N	-0-		60
05		22103 X	17049	-0-	-5054	-0-	17049 2		N	-0-		60
06		19500 X	15646	-0-	-3854	-0-	15646 2		N	-0-		60
07		20150 X	14973	-0-	-5177	-0-	14973 2		N	-0-		60
08		17763 X	14139	-0-	-3624	-0-	14139 2		N	-0-		60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
03		11346 X	9655	-0-	-1691	-0-	9655 2		N	-0-		-0-
04		10890 X	7768	-0-	-3122	-0-	7768 2		N	-0-		-0-
05		10912 X	9357	-0-	-1555	-0-	9357 2		N	-0-		-0-
06		9540 X	8710	-0-	-830	-0-	8710 2		N	-0-		-0-
07		9796 X	8032	-0-	-1764	-0-	8032 2		N	-0-		-0-
08		8463 X	8237	-0-	-226	-0-	8237 2		N	-0-		-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
03		27032 X	22068	-0-	-4964	-0-	22068 2		N	-0-		-0-
04		26580 X	19935	-0-	-6645	-0-	19935 2		N	-0-		-0-
05		27466 X	20105	-0-	-7361	-0-	20105 2		N	-0-		-0-
06		26580 X	18639	-0-	-7941	-0-	18639 2		N	-0-		-0-
07		23591 X	18389	-0-	-5202	-0-	18389 2		N	-0-		-0-
08		20677 X	16955	-0-	-3722	-0-	16955 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10230 X	5700	-0-	-4530	-0-	5700 2		N	-0-			-0-
04	8640 X	5288	-0-	-3352	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
05	7905 X	4915	-0-	-2990	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
06	6780 X	4678	-0-	-2102	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
07	6169 X	4463	-0-	-1706	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
08	5456 X	4137	-0-	-1319	-0-	4137 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

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328					
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	24 1	960 2	Y	-0-			12
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	22 1	856 2	Y	2	10 1		4
							2 9						
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26 1	884 2	Y	4			8
							4 9						
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	26 1	913 2	Y	-0-			8
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	25 1	861 2	Y	-0-			8
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	24 1	847 2	Y	1			9
							1 9						

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1														
03	3255 X	1527	-0-	-1728	-0-	1527	2	Y	-0-							-0-
04	2970 X	24	-0-	-2946	-0-	24	2	Y	-0-							-0-
05	2294 X	344	-0-	-1950	-0-	344	2	Y	-0-							-0-
06	1890 X	376	-0-	-1514	-0-	376	2	Y	-0-							-0-
07	1953 X	770	-0-	-1183	-0-	770	2	Y	-0-							-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-							-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630								
03	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2	Y	-0-							-0-
04	4530 X	4261	-0-	-269	-0-	4261	2	Y	-0-							-0-
05	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2	Y	-0-							-0-
06	4440 X	3991	-0-	-449	-0-	3991	2	Y	-0-							-0-
07	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2	Y	-0-							-0-
08	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2	Y	-0-							-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921								
03	3906 X	915	-0-	-2991	-0-	915	2	N	-0-							-0-
04	3780 X	550	-0-	-3230	-0-	550	2	N	-0-							-0-
05	3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	1329	2	N	-0-							-0-
06	3780 X	1059	-0-	-2721	-0-	1059	2	N	-0-							-0-
07	3906 X	295	-0-	-3611	-0-	295	2	N	-0-							-0-
08	868 X	277	-0-	-591	-0-	277	2	N	-0-							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366	2	N	-0-		38
04	420 X	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-		38
05	527 X	98	-0-	-429	-0-	98	2	N	-0-		38
06	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2	N	-0-		38
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2	N	-0-		38
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106	
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-		-0-
*08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8921	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	
03	3472 X	2412	-0-	-1060	-0-	2412	2	N	-0-		20
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-		20
05	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2	N	-0-		20
06	3360 X	2425	-0-	-935	-0-	2425	2	N	-0-		20
07	3472 X	3453	-0-	-19	-0-	3398	2	55 9 N	50		70
08	3658 X	2049	-0-	-1609	-0-	2023	2	26 9 N	24		94

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9012 - 9361	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		42
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		42
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		42
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		42
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		42
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		42

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	2778	-0-	-912	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	585	-0-	-3228	-0-	585	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	1	-0-	-3689	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	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		
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			34
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			34
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			34
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-			34
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			34
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			34

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
03	3100 N	3324	-0-	224	-0-	403	3324	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	-0-	588	3185	2	N	-0-		-0-
05	3893 X	3305	-0-	-588	-0-		3305	2	N	-0-		-0-
06	2730 X	1985	-0-	-745	-0-		1985	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	1945	-0-	-876	-0-		1945	2	N	-0-		-0-
08	3286 X	2037	-0-	-1249	-0-		2037	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		
03	4030 X	3786	-0-	-244	-0-		3786	2	N	-0-		30
04	3840 X	3656	-0-	-184	-0-		3656	2	N	-0-		30
05	3937 X	3816	-0-	-121	-0-		3804	2	N	12	9	41
06	3810 X	3647	-0-	-163	-0-		3629	2	N	18	9	57
07	3875 X	2141	-0-	-1734	-0-		2141	2	N			57
08	3751 X	775	-0-	-2976	-0-		775	2	N	-0-		57

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2910	2	N	-0-		160
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		2696	2	N	-0-		160
05	2945 N	2716	-0-	-229	-0-		2716	2	N	-0-		160
06	2820 N	2763	-0-	-57	-0-		2763	2	N	-0-		160
07	2790 N	2639	-0-	-151	-0-		2639	2	N	-0-		160
08	2728 N	2183	-0-	-545	-0-		2183	2	N	-0-		160

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 8955 - 9150				
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 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				
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-			21
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-			21
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2079 2	4 9 N	4			25
06	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2	N	-0-			25
07	1922 N	854	-0-	-1068	-0-	854 2	N	-0-			25
08	2077 N	1387	-0-	-690	-0-	1379 2	8 9 N	7			32
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10121	PERF. 8702 - 8929				
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 8640 - 9227				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8621 - 9187				
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			72
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			72
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			72
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			72
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			72
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			72
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8638 - 9058				
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2	N	-0-			-0-
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2	N	-0-			-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	526 2	N	-0-			-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2	N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2	N	-0-			-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2	N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618 - 9219				
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 9034 - 9310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-		-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406	
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		65
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		65
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		65
06	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348 2		N	-0-		65
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		65
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		65

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165	
03	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
05	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 9553		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	202639	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	9970 - 10200		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	3	RRCID ->	204830	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 9870		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	5	RRCID ->	205561	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	8806 - 9816		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF.	8981 - 9762		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	207382	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12923	PERF.	8934 - 10194		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	228506	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	8743 - 10020		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8658 - 9507		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	9052 - 9892		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8841 - 9905		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8976 - 10064		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8522 - 9538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8961 - 9486	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8843 - 9694	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	13	RRCID ->	229539	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8603 - 9820	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8817 - 10058	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	229841	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 10040	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	229860	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9056 - 10261	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	4	RRCID ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8797 - 9798
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230039	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8674 - 8806
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230093	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	9042 - 10253
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9112 - 10134
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	230128	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8612 - 8618
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8782 - 9784
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	230316	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8928 - 9785
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708		-		9965		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353		-		9943		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042		-		9992		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592		-		9488		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9003		-		9623		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8733		-		9879		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	32	RRCID ->	233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8937 - 9557		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8939 - 10128		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID ->	233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8835 - 10081		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	233545	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8654 - 9660		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8946 - 9777		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	17	RRCID ->	234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8623 - 9732		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8754 - 9737		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8977 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8803 - 10551	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8981 - 10041	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8919 - 10019	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8863 - 9860	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8770 - 9703	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977							
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2759 X	2628	-0-	-131	-0-	2628 2		N	-0-			47
04		2670 X	2424	-0-	-246	-0-	2424 2		N	-0-			47
05		2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2356 2	28 9	N	25			72
06		2550 N	2226	-0-	-324	-0-	2226 2		N	-0-			72
07		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2383 2	18 9	N	16			88
*08		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2460 2	25 9	N	23			111

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	20	RRCID ->	256927	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8853 - 9946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8872 - 9451	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8796 - 9883	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 - 9804	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8770 - 9746	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 - 8841	
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2325 2	52 9	N	47		83
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2422 2	32 9	N	29		112
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2429 2	52 9	N	47	139 1	20
06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2236 2		N	-0-		20
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106 2		N	-0-		20
08	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2069 2		N	-0-		20
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259191	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8849 - 9098	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260718	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8946 - 9416	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	260719	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8720 - 8950	
03	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	937	-0-	-623	-0-	937	2	N	-0-		-0-
05	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	909	2	N	-0-		-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260873	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 9659	
03	SWR	10	4126	-0-	4126	257177	4126	2	N	-0-		19
04	SWR	10	3940	-0-	3940	261117	3940	2	N	-0-		19
05	SWR	10	3862	-0-	3862	264979	3862	2	N	-0-		19
06	SWR	10	2857	-0-	2857	267836	2857	2	N	-0-		19
07	SWR	10	4793	-0-	4793	272629	4793	2	N	-0-		19
08	SWR	10	4173	-0-	4173	276802	4173	2	N	-0-		19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 9205 - 9777	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	261548	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 8692 - 9076	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
03	6014 X	4301	-0-	-1713	-0-	4301 2		N	-0-	-0-
04	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5231 2	270 9	N	245	245
05	5766 X	5245	-0-	-521	-0-	5214 2	31 9	N	28	93
06	5430 X	4846	-0-	-584	-0-	4846 2		N	-0-	93
07	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	5039 2	33 9	N	30	123
08	5425 X	4995	-0-	-430	-0-	4969 2	26 9	N	24	147

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8783 - 9437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 9377	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12219 - 12334	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	8682 - 8850	
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	167	1	370	2	N	-0-	186
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	300	2	N	-0-	186
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	88	1	252	2	N	-0-	186
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	74	1	240	2	N	-0-	186
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	95	1	284	2	N	-0-	186
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	132	1	320	2	N	-0-	186

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392	
03	T. A.	12	-0-	12	20	12	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	9	2		Y	-0-			-0-
06	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	24	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
WELL #:			1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
			WELL #:	2	RRCID -> 211522	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 8972						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:	7	RRCID -> 211533	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	- 9061						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #:	3	RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 8918						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:	8	RRCID -> 213976	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 9054						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:	10	RRCID -> 215513	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF. 8816	- 8935						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:	9	RRCID -> 215788	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 14669	PERF. 8740	- 8937						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:	11	RRCID -> 217923	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 14770	PERF. 8837	- 8972						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					-0-
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-					-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-					-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	4	RRCID ->	223390	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8663 - 9316
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		56
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		56
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		56
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		56
07	1922 N	1425	-0-	-497	-0-	1425 2		N	-0-		56
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		56
HALL, F. L.		WELL #:	16	RRCID ->	224808	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	8474 - 8539
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	12	RRCID ->	225593	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8540 - 8648
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	226051	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 - 8871
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 - 8840
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8635 - 8728
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 - 8497
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 8625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	229859	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8766 - 8867		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 8619		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8378 - 8428		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	8758 - 8851		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 8860		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8246 - 8432		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8262 - 8418
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #:	14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8725 - 8785
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8489 - 8630
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 8750
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	23	RRCID ->	232012	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 8475
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8511 - 8636
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	232364	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF.	8292 - 8486
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 8741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	22	RRCID ->	233249	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 8769	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	233482	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8620 - 8710	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 8656	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	233546	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 8442	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	233550	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8688 - 8791	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	8679 - 8882	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	3	RRCID ->	247422	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	8631 - 8792	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	247463	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8625 - 8806	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	247585	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	8514 - 8684	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	247594	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 8706	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578	-	8726
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652	-	8772
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737	-	8832
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	8	RRCID ->	251039	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8576	-	8755
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	251424	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8246	-	8364
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8533	-	8688
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIBSON		WELL #:	15	RRCID ->	251691	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	8397	-	8513
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646	
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-	80
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	80
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		N	-0-	80
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-	80
07		775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-	80
*08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	80

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 8670	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 8776	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	255967	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 8893
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	256676	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 8738
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 8398
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	256932	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 8791
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	19	RRCID ->	256957	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 8698
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516 - 8639
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	393	-0-	393	138322	393	2			N	-0-					85
04	SWR 10	395	-0-	395	138717	395	2			N	-0-					85
05	SWR 10	374	-0-	374	139091	374	2			N	-0-					85
06	SWR 10	344	-0-	344	139435	344	2			N	-0-					85
07	SWR 10	346	-0-	346	139781	346	2			N	-0-					85
08	SWR 10	340	-0-	340	140121	340	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

03	SWR 10	863	-0-	863	53891	863	2			N	-0-					60
04	SWR 10	1021	-0-	1021	54912	1021	2			N	-0-					60
05	SWR 10	1682	-0-	1682	56594	1682	2			N	-0-					60
06	SWR 10	896	-0-	896	57490	896	2			N	-0-					60
07	SWR 10	656	-0-	656	58146	656	2			N	-0-					60
08	SWR 10	639	-0-	639	58785	561	2	78	9	N	71					131

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					44
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					44
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320				
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
FAZZINO, LEE UNIT		924624		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046		
03	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-			-0-
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	3			N	-0-			-0-
05	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-			-0-
06	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-			-0-
07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	3			N	-0-			-0-
*08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	3			N	-0-			-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004				
03	33 X	9	-0-	-24	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*08	3100 N	31154	-0-	28054	-0-	28054	3	31154		N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. 945936															
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764															
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564															
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926															
03		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			132
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			132
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			132
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	1			133
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165															
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
SHELLEY 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2449 X	2354	-0-	-95	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-	48
04	2250 X	2184	-0-	-66	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-	48
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-	48
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-	48
07	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-	48
08	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-	48

SHELLEY 'A'												
WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
03	1364 X	758	-0-	-606	-0-	8	1	750	2	Y	-0-	75
04	1320 X	880	-0-	-440	-0-	9	1	871	2	Y	-0-	75
05	1364 X	917	-0-	-447	-0-	9	1	908	2	Y	-0-	75
06	1110 X	658	-0-	-452	-0-	7	1	651	2	Y	-0-	75
07	1147 X	1065	-0-	-82	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-	75
08	930 X	883	-0-	-47	-0-	9	1	874	2	Y	-0-	75

SHELLEY "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	87
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	87
05	2883 X	117	-0-	-2766	-0-	1	1	116	2	Y	-0-	87
06	2790 X	111	-0-	-2679	-0-	1	1	110	2	Y	-0-	87
07	2883 X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	222	2	Y	-0-	87
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-	87

BASA RESOURCES, INC.												
EVA HUFFMAN GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391												
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	973	1	2163	2	N	-0-	182
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	598	1	2259	2	N	-0-	182
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	853	1	2453	2	N	-0-	182
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	861	1	2782	2	N	-0-	182
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	852	1	2555	2	N	-0-	182
*08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	945	1	2297	2	N	-0-	182

EVA HUFFMAN GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	155
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1			N	-0-	155
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	155
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	155
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	136	1	367	2	N	-0-	155
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	299	1	356	2	N	-0-	155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1488 X	264	-0-	-1224	-0-	82 1	182 2	N	-0-			25
04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	140 1	531 2	N	-0-			25
05		510 X	510	-0-	-0-	-0-	132 1	378 2	N	-0-			25
06		818 X	818	-0-	-0-	-0-	193 1	625 2	N	-0-			25
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	213 1	638 2	N	-0-			25
*08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	222 1	539 2	N	-0-			25

BOMAR OIL & GAS, INC.				081550									
DODGE, MARIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	182292	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10292 - 10394	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SNEED, FAYE B.				WELL #:	1	RRCID ->	189265	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	10293 - 10424
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11252 - 11576	
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	103 1	2494 2	N	-0-			-0-
04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	96 1	2395 2	N	-0-			-0-
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113 1	2386 2	N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	110 1	2295 2	N	-0-			-0-
07		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	120 1	2478 2	N	-0-			-0-
*08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	115 1	2464 2	N	-0-			-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11102 - 11415
03		2325 N	2149	-0-	-176	-0-	86 1	2063 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2067	-0-	-63	-0-	79 1	1988 2	N	-0-			-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	96 1	2013 2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	90 1	1893 2	N	-0-			-0-
07		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	94 1	1950 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	89 1	1921 2	N	-0-			-0-

EVERETT				WELL #:	2	RRCID ->	135896	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11594 - 11694
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	56 1	1360 2	N	-0-				-0-
04		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	53 1	1327 2	N	-0-				-0-
05		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	66 1	1387 2	N	-0-				-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65 1	1358 2	N	-0-				-0-
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	63 1	1302 2	N	-0-				-0-
08		1457 N	969	-0-	-488	-0-	43 1	926 2	N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926														
03		2790 X	2767	-0-	-23	-0-	110 1	2657 2	N	-0-				-0-
04		2700 X	2571	-0-	-129	-0-	99 1	2472 2	N	-0-				-0-
05		2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	79 1	1657 2	N	-0-				-0-
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	137 1	2864 2	N	-0-				-0-
07		2759 X	2594	-0-	-165	-0-	120 1	2474 2	N	-0-				-0-
08		2759 X	2463	-0-	-296	-0-	110 1	2353 2	N	-0-				-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746														
03		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	121 1	2909 2	N	-0-				-0-
04		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	117 1	2914 2	N	-0-				-0-
05		3255 X	2903	-0-	-352	-0-	132 1	2771 2	N	-0-				-0-
06		3060 X	2600	-0-	-460	-0-	119 1	2481 2	N	-0-				-0-
07		3131 X	2718	-0-	-413	-0-	125 1	2593 2	N	-0-				-0-
08		3131 X	2499	-0-	-632	-0-	111 1	2388 2	N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034														
03		3999 X	3508	-0-	-491	-0-	140 1	3368 2	N	-0-				-0-
04		3870 X	3404	-0-	-466	-0-	131 1	3273 2	N	-0-				-0-
05		3751 X	3622	-0-	-129	-0-	164 1	3458 2	N	-0-				-0-
06		3570 X	3415	-0-	-155	-0-	156 1	3259 2	N	-0-				-0-
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	170 1	3514 2	N	-0-				-0-
08		3627 X	3466	-0-	-161	-0-	154 1	3312 2	N	-0-				-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944														
03		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	100 1	2399 2	N	-0-				-0-
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	107 1	2661 2	N	-0-				-0-
05		2728 X	2720	-0-	-8	-0-	123 1	2597 2	N	-0-				-0-
06		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	114 1	2393 2	N	-0-				-0-
07		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	117 1	2424 2	N	-0-				-0-
*08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121 1	2609 2	N	-0-				-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610														
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	111 1	2682 2	N	-0-				-0-
04		2760 N	2705	-0-	-55	-0-	104 1	2601 2	N	-0-				-0-
05		2821 N	2752	-0-	-69	-0-	125 1	2627 2	N	-0-				-0-
06		2700 N	2582	-0-	-118	-0-	118 1	2464 2	N	-0-				-0-
07		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	127 1	2615 2	N	-0-				-0-
*08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	124 1	2672 2	N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967														
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	71 1	1700 2	N	-0-				-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67 1	1676 2	N	-0-				-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1730 2	N	-0-				-0-
06		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	75 1	1570 2	N	-0-				-0-
07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	80 1	1648 2	N	-0-				-0-
08		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	78 1	1668 2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820												
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	106	1	2565	2	N	-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-
05	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	116	1	2447	2	N	-0-
06	2580	N	2414	-0-	-166	-0-	110	1	2304	2	N	-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	117	1	2420	2	N	-0-
08	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	111	1	2382	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719												
03	4929	X	3084	-0-	-1845	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	113	1	2822	2	Y	-0-
05	4216	X	3067	-0-	-1149	-0-	139	1	2928	2	Y	-0-
06	3660	X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-
07	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893												
03	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	224	1	5402	2	N	-0-
04	5790	X	4665	-0-	-1125	-0-	180	1	4485	2	N	-0-
05	5208	X	4003	-0-	-1205	-0-	181	1	3822	2	N	-0-
06	5430	X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-
07	5611	X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-
08	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	226	1	4863	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989												
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	204	1	5081	2	N	-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-
*08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	215	1	4613	2	N	-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276												
03	3100	N	3327	-0-	227	2216	133	1	3194	2	N	-0-
04	5228	X	3012	-0-	-2216	-0-	116	1	2896	2	N	-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	137	1	2882	2	N	-0-
06	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-
08	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	121	1	2601	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056												
03	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	136	1	3273	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3300	-0-	-240	-0-	127	1	3173	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3364	-0-	-232	-0-	152	1	3212	2	N	-0-	-0-
06	3390 X	3178	-0-	-212	-0-	145	1	3033	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	153	1	3169	2	N	-0-	-0-
08	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	148	1	3179	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250												
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	66	1	1595	2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1766	-0-	-544	-0-	68	1	1698	2	N	-0-	-0-
05	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	90	1	1890	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3241	-0-	241	241	148	1	3093	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3006	-0-	-94	147	139	1	2867	2	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3028	-0-	-72	75	135	1	2893	2	N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454												
03	21669 X	17639	-0-	-4030	-0-	702	1	16937	2	N	-0-	-0-
04	20970 X	18677	-0-	-2293	-0-	719	1	17958	2	N	-0-	-0-
05	20863 X	17906	-0-	-2957	-0-	811	1	17095	2	N	-0-	-0-
06	19380 X	16642	-0-	-2738	-0-	759	1	15883	2	N	-0-	-0-
07	20026 X	17652	-0-	-2374	-0-	815	1	16837	2	N	-0-	-0-
08	19313 X	17545	-0-	-1768	-0-	780	1	16765	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931												
03	18972 X	16532	-0-	-2440	-0-	658	1	15874	2	N	-0-	-0-
04	17880 X	15840	-0-	-2040	-0-	610	1	15230	2	N	-0-	-0-
05	17701 X	16004	-0-	-1697	-0-	725	1	15279	2	N	-0-	-0-
06	16590 X	14606	-0-	-1984	-0-	667	1	13939	2	N	-0-	-0-
07	16771 X	15527	-0-	-1244	-0-	717	1	14810	2	N	-0-	-0-
08	16523 X	15363	-0-	-1160	-0-	683	1	14680	2	N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
03	13454 X	8196	-0-	-5258	-0-	326	1	7861	2	N	8	138
						9	9					
04	11640 X	11294	-0-	-346	-0-	434	1	10839	2	N	19	157
						21	9					
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	543	1	11429	2	N	8	165
						9	9					
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	475	1	9929	2	N	5	170
						6	9					
07	11656 X	9603	-0-	-2053	-0-	443	1	9160	2	N	-0-	170
08	11966 X	10393	-0-	-1573	-0-	462	1	9928	2	N	3	173
						3	9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144 - 14840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		17081 X	14935	-0-	-2146	-0-	594	1	14316	2	N	23			164
							25	9							
04		16530 X	14128	-0-	-2402	-0-	543	1	13566	2	N	17			181
							19	9							
05		17081 X	14590	-0-	-2491	-0-	661	1	13918	2	N	10			191
							11	9							
06		15000 X	13541	-0-	-1459	-0-	617	1	12913	2	N	10			201
							11	9							
07		15500 X	12965	-0-	-2535	-0-	598	1	12357	2	N	9	193	1	17
							10	9							
08		14942 X	12855	-0-	-2087	-0-	572	1	12272	2	N	10			27
							11	9							

EVERETT			WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910 - 14210			

03		11656 X	11186	-0-	-470	-0-	445	1	10741	2	N	-0-			-0-
04		11280 X	10691	-0-	-589	-0-	412	1	10279	2	N	-0-			-0-
05		11594 X	11154	-0-	-440	-0-	505	1	10649	2	N	-0-			-0-
06		10950 X	10343	-0-	-607	-0-	472	1	9871	2	N	-0-			-0-
07		11191 X	10675	-0-	-516	-0-	493	1	10182	2	N	-0-			-0-
08		10881 X	10735	-0-	-146	-0-	477	1	10258	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"			WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820 - 13100			

03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	262	1	6329	2	Y	-0-			-0-
04		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	244	1	6079	2	Y	-0-			-0-
05		6386 X	1010	-0-	-5376	-0-	46	1	964	2	Y	-0-			-0-
06		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-			-0-
07		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			-0-
*08		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	453	1	9733	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304 - 12785			

03		10633 X	9233	-0-	-1400	-0-	368	1	8865	2	Y	-0-			5
04		10290 X	8807	-0-	-1483	-0-	339	1	8468	2	Y	-0-			5
05		10013 X	8921	-0-	-1092	-0-	404	1	8517	2	Y	-0-			5
06		9120 X	8270	-0-	-850	-0-	377	1	7893	2	Y	-0-			5
07		9269 X	8672	-0-	-597	-0-	400	1	8272	2	Y	-0-			5
08		9238 X	8479	-0-	-759	-0-	377	1	8102	2	Y	-0-			5

MILDRED THOMPSON GU			WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376 - 12730			

03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	244	1	5894	2	N	-0-			-0-
04		6600 X	5733	-0-	-867	-0-	221	1	5512	2	N	-0-			-0-
05		6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	257	1	5425	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	5245	-0-	-1355	-0-	239	1	5006	2	N	-0-			-0-
07		6231 X	5186	-0-	-1045	-0-	239	1	4947	2	N	-0-			-0-
08		6138 X	5300	-0-	-838	-0-	236	1	5064	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		22010 X	20655	-0-	-1355	-0-	1045 1	19365 2	N	223	190 1		307
							245 9						
04		21300 X	19047	-0-	-2253	-0-	950 1	17908 2	N	172	389 1		90
							189 9						
05		20770 X	19366	-0-	-1404	-0-	1103 1	18072 2	N	174			264
							191 9						
06		19980 X	18806	-0-	-1174	-0-	1079 1	17549 2	N	162	192 1		234
							178 9						
07		20646 X	19318	-0-	-1328	-0-	1107 1	18005 2	N	187	192 1		229
							206 9						
*08		19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	1102 1	18409 2	N	158	191 1		196
							174 9						

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628													
03		6510 X	5709	-0-	-801	-0-	227 1	5482 2	Y	-0-			-0-
04		6300 X	5489	-0-	-811	-0-	211 1	5278 2	Y	-0-			-0-
05		6169 X	5735	-0-	-434	-0-	260 1	5475 2	Y	-0-			-0-
06		5970 X	5453	-0-	-517	-0-	249 1	5204 2	Y	-0-			-0-
07		6169 X	5541	-0-	-628	-0-	256 1	5285 2	Y	-0-			-0-
08		5735 X	5408	-0-	-327	-0-	241 1	5167 2	Y	-0-			-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626													
03		23374 X	21554	-0-	-1820	-0-	840 1	20646 2	N	62	74 1		34
							68 9						
04		22350 X	20577	-0-	-1773	-0-	811 1	19721 2	N	41	45 1		30
							45 9						
05		22723 X	20839	-0-	-1884	-0-	827 1	19976 2	N	33	37 1		26
							36 9						
06		21420 X	19762	-0-	-1658	-0-	791 1	18935 2	N	33	29 1		30
							36 9						
07		21545 X	20107	-0-	-1438	-0-	818 1	19248 2	N	37	42 1		25
							41 9						
08		20925 X	19458	-0-	-1467	-0-	807 1	18621 2	N	27	28 1		24
							30 9						

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720													
03		7223 X	6350	-0-	-873	-0-	253 1	6097 2	Y	-0-			17
04		6990 X	6147	-0-	-843	-0-	237 1	5910 2	Y	-0-			17
05		7037 X	6164	-0-	-873	-0-	279 1	5885 2	Y	-0-			17
06		6480 X	5820	-0-	-660	-0-	265 1	5555 2	Y	-0-			17
07		6510 X	5945	-0-	-565	-0-	274 1	5671 2	Y	-0-			17
08		6293 X	5842	-0-	-451	-0-	260 1	5582 2	Y	-0-			17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814													
03		6293 X	4289	-0-	-2004	-0-	171 1	4118 2	Y	-0-			5
04		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	117 1	2913 2	Y	-0-			5
05		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	199 1	4204 2	Y	-0-			5
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	208 1	4357 2	Y	-0-			5
07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	209 1	4321 2	Y	-0-			5
*08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	170 1	3647 2	Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		22723 X	19888	-0-	-2835	-0-	798 1	19022 2	N	62	74 1	34
							68 9					
04		21240 X	19110	-0-	-2130	-0-	800 1	18265 2	N	41	45 1	30
							45 9					
05		21111 X	19118	-0-	-1993	-0-	781 1	18301 2	N	33	37 1	26
							36 9					
06		20070 X	18176	-0-	-1894	-0-	742 1	17398 2	N	33	29 1	30
							36 9					
07		19902 X	18679	-0-	-1223	-0-	760 1	17876 2	N	39	43 1	26
							43 9					
08		19530 X	18034	-0-	-1496	-0-	748 1	17256 2	N	27	29 1	24
							30 9					

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686												
03		11222 X	10028	-0-	-1194	-0-	415 1	9613 2	N	-0-		120
04		10650 X	9543	-0-	-1107	-0-	424 1	9119 2	N	-0-		120
05		10788 X	9490	-0-	-1298	-0-	400 1	9090 2	N	-0-		120
06		10230 X	8980	-0-	-1250	-0-	376 1	8604 2	N	-0-		120
07		10013 X	9028	-0-	-985	-0-	368 1	8660 2	N	-0-		120
08		9765 X	8728	-0-	-1037	-0-	363 1	8365 2	N	-0-		120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022												
03		24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	983 1	23542 2	N	-0-		27
04		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	958 1	22109 2	N	-0-		27
05		22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	926 1	21812 2	N	-0-		27
06		23160 X	21219	-0-	-1941	-0-	866 1	20353 2	N	-0-		27
07		23932 X	21244	-0-	-2688	-0-	865 1	20379 2	N	-0-		27
08		23684 X	20273	-0-	-3411	-0-	843 1	19430 2	N	-0-		27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360												
03		18476 X	16256	-0-	-2220	-0-	634 1	15553 2	Y	63	76 1	34
							69 9					
04		17430 X	15425	-0-	-2005	-0-	607 1	14773 2	Y	41	45 1	30
							45 9					
05		17670 X	15567	-0-	-2103	-0-	616 1	14914 2	Y	34	37 1	27
							37 9					
06		16650 X	14553	-0-	-2097	-0-	582 1	13936 2	Y	32	30 1	29
							35 9					
07		16244 X	14810	-0-	-1434	-0-	602 1	14165 2	Y	39	42 1	26
							43 9					
08		15655 X	14345	-0-	-1310	-0-	596 1	13718 2	Y	28	29 1	25
							31 9					

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911												
03		1209 N	814	-0-	-395	-0-	42 1	772 2	N	-0-		27
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	39 1	705 2	N	-0-		27
05		1271 N	819	-0-	-452	-0-	34 1	785 2	N	-0-		27
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2	N	-0-		27
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	785 2	N	-0-		27
*08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	69 1	1374 2	N	-0-		27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195								
BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790 N	2582	-0-	-208	-0-	271 1	2311 2	N	-0-	-0-
04	2700 N	2361	-0-	-339	-0-	201 1	2160 2	N	-0-	-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108 1	2515 2	N	-0-	-0-
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	131 1	2855 2	N	-0-	-0-
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	142 1	2936 2	N	-0-	-0-
*08	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	144 1	2890 2	N	-0-	-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637		
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	109 1	2025 2	N	1	1 8
						1 9				
04	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	81 1	1454 2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	59 1	1377 2	N	-0-	-0-
06	2070 N	1119	-0-	-951	-0-	49 1	1070 2	N	-0-	-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	80 1	1648 2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	66 1	1322 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683		
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	269 1	4979 2	N	1	1 8
						1 9				
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230 1	4126 2	N	-0-	-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	236 1	5515 2	N	1	1 8
						1 9				
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	212 1	4614 2	N	-0-	-0-
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	248 1	5133 2	N	1	1 8
						1 9				
*08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	263 1	5268 2	N	1	1 8
						1 9				

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576		
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	183 1	3391 2	N	-0-	-0-
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	140 1	2516 2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	140 1	3270 2	N	-0-	-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	154 1	3354 2	N	-0-	-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	172 1	3554 2	N	1	1 8
						1 9				
*08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	179 1	3594 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802		
03	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	108 1	2003 2	N	-0-	84
04	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	107 1	1914 2	N	-0-	84
05	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	79 1	1841 2	N	-0-	84
06	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	64 1	1387 2	N	-0-	84
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	108 1	2231 2	N	-0-	84
08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	91 1	1827 2	N	-0-	84

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564		
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	454 1	3878 2	N	-0-	-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	369 1	3959 2	N	-0-	-0-
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	182 1	4245 2	N	-0-	-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	159 1	3465 2	N	-0-	-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	181 1	3745 2	N	-0-	-0-
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	188 1	3771 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	102 1	1881 2	N	-0-	-0-	
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	97 1	1740 2	N	-0-	-0-	
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71 1	1668 2	N	-0-	-0-	
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	73 1	1583 2	N	-0-	-0-	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72 1	1483 2	N	-0-	-0-	
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79 1	1585 2	N	-0-	-0-	

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11443 - 12653	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796	
03	7037 X	4156	-0-	-2881	-0-	213 1	3943 2	N	-0-	-0-	
04	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	445 1	7982 2	N	1	1 8	
						1 9					
05	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	333 1	7792 2	N	1	1 8	
						1 9					
06	6150 X	5522	-0-	-628	-0-	242 1	5280 2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	6336	-0-	-701	-0-	293 1	6042 2	N	1	1 8	
						1 9					
08	8711 X	6719	-0-	-1992	-0-	320 1	6399 2	N	-0-	-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385	
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	410 1	3504 2	N	-0-	-0-	
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	388 1	4171 2	N	-0-	-0-	
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	203 1	4745 2	N	-0-	-0-	
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	168 1	3661 2	N	-0-	-0-	
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	179 1	3702 2	N	-0-	-0-	
*08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	200 1	4007 2	N	-0-	-0-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630	
03	1054 N	748	-0-	-306	-0-	38 1	710 2	N	-0-	-0-	
04	810 N	655	-0-	-155	-0-	35 1	620 2	N	-0-	-0-	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34 1	785 2	N	-0-	-0-	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	758 2	N	-0-	-0-	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	N	-0-	-0-	
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47 1	932 2	N	-0-	-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359	
03	3534 X	2936	-0-	-598	-0-	308 1	2628 2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	2354	-0-	-856	-0-	200 1	2154 2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	86 1	2003 2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	101 1	2198 2	N	-0-	-0-	
07	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	122 1	2518 2	N	-0-	-0-	
*08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	135 1	2712 2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	166 1	3080 2	N	-0-		-0-
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	148 1	2657 2	N	-0-		-0-
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	117 1	2745 2	N	-0-		-0-
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	112 1	2439 2	N	-0-		-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	128 1	2640 2	N	-0-		-0-
*08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	124 1	2481 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877		
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	182 1	3374 2	N	2	2 8	-0-
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	147 1	2641 2	N	-0-		-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	145 1	3402 2	N	2	2 8	-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	144 1	3129 2	N	1	1 8	-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	151 1	3111 2	N	2	2 8	-0-
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	156 1	3122 2	N	1	1 8	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746		
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	79 1	1316 2	N	-0-		42
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	67 1	1260 2	N	-0-		42
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	62 1	1216 2	N	-0-		42
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	73 1	1167 2	N	-0-		42
07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	72 1	967 2	N	-0-		42
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	67 1	1369 2	N	-0-		42

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507		
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	293 1	2505 2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	232 1	2498 2	N	-0-		-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	148 1	3468 2	N	-0-		-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	122 1	2674 2	N	-0-		-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	138 1	2843 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	116 1	2315 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782		
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	84 1	1555 2	N	-0-		30
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	124 1	2230 2	N	-0-		30
05	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	92 1	2160 2	N	-0-		30
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85 1	1859 2	N	-0-		30
07	2418 N	2008	-0-	-410	-0-	93 1	1915 2	N	-0-		30
08	2263 N	1995	-0-	-268	-0-	95 1	1900 2	N	-0-		30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	100	1	1845	2	N	-0-	197
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-	197
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	82	1	1915	2	N	15	212
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	17	9	1853	2	N	5	217
07	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	81	1	1672	2	N	-0-	217
08	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	93	1	1869	2	N	-0-	217

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
03	3100 N	3426	-0-	326	326	175	1	3251	2	N	-0-	-0-
04	3265 X	2939	-0-	-326	-0-	155	1	2784	2	N	-0-	-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-	-0-
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	N	-0-	-0-
*08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	210	1	4215	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	179	1	3316	2	N	-0-	-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	168	1	3005	2	N	-0-	-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-	-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	2	N	-0-	-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-	-0-
*08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	154	1	3078	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-	-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	N	-0-	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	2199	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	89	1	1936	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	77	1	1588	2	N	-0-	-0-
08	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	94	1	1876	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
03	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	131	1	2435	2	N	-0-	-0-
04	2580 X	2048	-0-	-532	-0-	108	1	1940	2	N	-0-	-0-
05	2666 X	2267	-0-	-399	-0-	93	1	2174	2	N	-0-	-0-
06	2580 X	2038	-0-	-542	-0-	89	1	1949	2	N	-0-	-0-
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	2	-0-
08	2573 X	2195	-0-	-378	-0-	104	1	2091	2	N	-0-	-0-
						2	9				2 8	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
03	2666 N	2237	-0-	-429	-0-	235	1	2002	2	N	-0-	-0-
04	2580 N	2473	-0-	-107	-0-	211	1	2262	2	N	-0-	-0-
05	2666 N	2287	-0-	-379	-0-	94	1	2193	2	N	-0-	-0-
06	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	90	1	1965	2	N	-0-	-0-
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	91	1	1886	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	97	1	1933	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195													
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3038 X	1761	-0-	-1277	-0-		185	1	1576	2	N	-0-			5
04	3150 X	2766	-0-	-384	-0-		236	1	2530	2	N	-0-			5
05	3255 X	2152	-0-	-1103	-0-		88	1	2064	2	N	-0-			5
06	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-		92	1	2016	2	N	-0-			5
07	2852 X	1377	-0-	-1475	-0-		64	1	1313	2	N	-0-			5
08	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-		87	1	1748	2	N	-0-			5

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552							
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-		66	1	1230	2	N	-0-			13
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-		60	1	1067	2	N	-0-			13
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		50	1	1166	2	N	-0-			13
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-		47	1	1028	2	N	-0-			13
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-		50	1	1025	2	N	-0-			13
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-		56	1	1128	2	N	-0-			13

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390							
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		18	1	158	2	N	-0-			-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-		15	1	161	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-		6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-		6	1	126	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-		7	1	143	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459							
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		411	1	3507	2	N	-0-			-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		266	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		156	1	3653	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		142	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		171	1	3520	2	N	-0-			-0-
*08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		165	1	3295	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706							
03	2356 N	2252	-0-	-104	-0-		115	1	2137	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-		109	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2084	-0-	-272	-0-		85	1	1999	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1997	-0-	-193	-0-		88	1	1909	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-		93	1	1930	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1681	-0-	-396	-0-		80	1	1601	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574							
03	1736 N	1370	-0-	-366	-0-		70	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1387	-0-	-293	-0-		73	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1212	-0-	-462	-0-		50	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		59	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		75	1	1560	2	N	-0-			-0-
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		76	1	1516	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	75 1	1389 2	N	1	1 8		-0-
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	72 1	1282 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	853	-0-	-263	-0-	35 1	817 2	N	1	1 8		-0-
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	54 1	1177 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	55 1	1144 2	N	1	1 8		-0-
08	868 N	374	-0-	-494	-0-	18 1	356 2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	107 1	912 2	N	-0-			-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	463 1	4978 2	N	-0-			-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	201 1	4704 2	N	-0-			-0-
06	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	305 1	6640 2	N	-0-			-0-
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	364 1	7505 2	N	-0-			-0-
*08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	241 1	4829 2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
03	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	98 1	1815 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	90 1	1620 2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	77 1	1804 2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	74 1	1618 2	N	-0-			-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	93 1	1925 2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1566	-0-	-325	-0-	74 1	1492 2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699			
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96 1	1783 2	N	-0-			3
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	84 1	1502 2	N	-0-			3
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	71 1	1654 2	N	-0-			3
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	68 1	1483 2	N	-0-			3
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99 1	2042 2	N	-0-			3
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	91 1	1825 2	N	-0-			3
BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538			
03	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	160 1	1368 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	137 1	1473 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1246	-0-	-304	-0-	51 1	1195 2	N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70 1	1528 2	N	-0-			-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	100 1	2071 2	N	-0-			-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76 1	1531 2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5766 X	4840	-0-	-926	-0-	274 1	4565 2	N	1		80
04	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	244 1	4623 2	N	-0-		80
05	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	243 1	4784 2	N	12		92
06	4920 X	4703	-0-	-217	-0-	277 1	4415 2	N	10		102
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	371 1	4949 2	N	7		109
08	5053 X	4903	-0-	-150	-0-	229 1	4668 2	N	5		114
REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850	
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	146 1	2430 2	N	-0-		-0-
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	99 1	1868 2	N	-0-		-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	107 1	2116 2	N	-0-		-0-
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128 1	2040 2	N	-0-		-0-
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	172 1	2295 2	N	-0-		-0-
*08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	111 1	2268 2	N	-0-		-0-
REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720	
03	1953 N	1170	-0-	-783	-0-	66 1	1104 2	N	-0-		58
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	149 1	2820 2	N	-0-		58
05	3100 N	3231	-0-	131	131	156 1	3075 2	N	-0-		58
06	3000 N	2875	-0-	-125	6	170 1	2705 2	N	-0-		58
07	3007 N	2621	-0-	-386	-0-	183 1	2438 2	N	-0-		58
08	3007 X	2262	-0-	-745	-0-	106 1	2156 2	N	-0-		58
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133	
03	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	254 1	4228 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	210 1	3980 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3020	-0-	-1289	-0-	146 1	2874 2	N	-0-		-0-
06	4350 X	2776	-0-	-1574	-0-	164 1	2612 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	3017	-0-	-1478	-0-	210 1	2807 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3958	-0-	-537	-0-	185 1	3773 2	N	-0-		-0-
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140	
03	2480 X	1866	-0-	-614	-0-	106 1	1760 2	N	-0-		-0-
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	128 1	2429 2	N	-0-		-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	130 1	2550 2	N	-0-		-0-
06	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	140 1	2220 2	N	-0-		-0-
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	214 1	2851 2	N	-0-		-0-
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	118 1	2417 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663 -	12979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	345 1	5740 2	N		55			187
04	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	61 9	7739 2	N		8			195
05	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	409 1	8515 2	N		20			215
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	9 9	4881 2	N		5			220
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	433 1	811 2	N		-0-			220
*08	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	22 9	9927 2	N		37	181 1		76
						307 1							
						6 9							
						61 1							
						486 1							
						41 9							

REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868 -	12164
03	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72 1	1201 2	N		-0-		-0-
04	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	60 1	1130 2	N		-0-		-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	82 1	1621 2	N		-0-		-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81 1	1286 2	N		-0-		-0-
07	1240 N	553	-0-	-687	-0-	39 1	514 2	N		-0-		-0-
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	N		-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433 -	13133
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91 1	1505 2	N		-0-		-0-
04	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	73 1	1391 2	N		-0-		-0-
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	75 1	1477 2	N		-0-		-0-
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	90 1	1432 2	N		-0-		-0-
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	102 1	1360 2	N		-0-		-0-
08	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	67 1	1365 2	N		-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420 -	11574
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	451 1	3849 2	N		-0-		-0-
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	250 1	2684 2	N		-0-		-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	155 1	3634 2	N		-0-		-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	136 1	2958 2	N		-0-		-0-
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	139 1	2866 2	N		-0-		-0-
*08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	86 1	1722 2	N		-0-		-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418 -	11494
03	992 N	754	-0-	-238	-0-	39 1	715 2	N		-0-		-0-
04	1110 N	592	-0-	-518	-0-	31 1	561 2	N		-0-		-0-
05	930 N	562	-0-	-368	-0-	23 1	539 2	N		-0-		-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	30 1	664 2	N		-0-		-0-
07	620 N	91	-0-	-529	-0-	4 1	87 2	N		-0-		-0-
08	558 N	186	-0-	-372	-0-	9 1	177 2	N		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 229853		COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3612	-0-	512	512	379 1	3233 2	N	-0-		88
04		2907 N	2395	-0-	-512	-0-	204 1	2191 2	N	-0-		88
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	114 1	2670 2	N	-0-		88
06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	107 1	2326 2	N	17		105
							19 9					
07		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	111 1	2287 2	N	7		112
							8 9					
*08		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	111 1	2216 2	N	3		115
							3 9					

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 230710		COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	98 1	835 2	N	-0-		20
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	121 1	1296 2	N	-0-		20
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57 1	1342 2	N	-0-		20
06		900 N	611	-0-	-289	-0-	27 1	584 2	N	-0-		20
07		1457 N	571	-0-	-886	-0-	26 1	545 2	N	-0-		20
08		1395 N	584	-0-	-811	-0-	28 1	556 2	N	-0-		20

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 230802		COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990
03		806 N	789	-0-	-17	-0-	45 1	744 2	N	-0-		15
04		900 N	774	-0-	-126	-0-	39 1	735 2	N	-0-		15
05		992 N	914	-0-	-78	-0-	44 1	867 2	N	3		18
							3 9					
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	48 1	761 2	N	-0-		18
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	54 1	728 2	N	-0-		18
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	41 1	839 2	N	2		20
							2 9					

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 271861		COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614
03		0 W	10011	-0-	10011	109785	513 1	9498 2	N	-0-		-0-
04		0 W	8318	-0-	8318	118103	440 1	7878 2	N	-0-		-0-
05		127566 X	9463	-0-	-118103	-0-	388 1	9074 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
06		13770 X	8293	-0-	-5477	-0-	364 1	7928 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
07		11842 X	7871	-0-	-3971	-0-	363 1	7507 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
08		10013 X	7423	-0-	-2590	-0-	353 1	7070 2	N	-0-		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 170312		COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704	- 5055
FBPCS		WELL #:		2D							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545										
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2139 N	1818	-0-	-321	-0-	114 1	1704 2	Y	-0-				-0-
04		2070 N	599	-0-	-1471	-0-	24 1	575 2	Y	-0-				-0-
05		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	73 1	1857 2	Y	-0-				-0-
06		1770 N	1590	-0-	-180	-0-	97 1	1493 2	Y	-0-				-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	70 1	1523 2	Y	-0-				-0-
*08		1860 N	1673	-0-	-187	-0-	75 1	1598 2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465	
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	106 1	1596 2	Y	-0-				16
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	67 1	1587 2	Y	-0-				16
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	60 1	1535 2	Y	-0-				16
06		1650 N	1527	-0-	-123	-0-	93 1	1434 2	Y	-0-				16
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	87 1	1886 2	Y	-0-				16
*08		1705 X	476	-0-	-1229	-0-	21 1	455 2	Y	-0-				16

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184	
03		4526 X	4236	-0-	-290	-0-	265 1	3971 2	N	-0-				2
04		4380 X	3577	-0-	-803	-0-	145 1	3432 2	N	-0-				2
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	196 1	5004 2	N	-0-				2
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	259 1	3985 2	N	-0-				2
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	193 1	4170 2	N	-0-				2
*08		5208 X	3476	-0-	-1732	-0-	155 1	3321 2	N	-0-				2

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	1416	-0-	1416	1416	57 1	1359 2	Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1624	-0-	1624	3040	61 1	1562 2	Y	1				1
							1 9							
06		14B2 EXT	293	-0-	293	3333	18 1	275 2	Y	-0-				1
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3333			Y	-0-				1
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3333			Y	-0-				1

SIMS, ALTON				WELL #:	1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 2	Y	-0-				-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 2	Y	-0-				-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	213	-0-	-66	-0-	9 1	204 2	Y	-0-				-0-
*08		279 N	202	-0-	-77	-0-	9 1	193 2	Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10070 - 11139	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	66	-0-	66	66	3 1	63 2	N	-0-				-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	74 1	1115 2	Y	-0-	2
04	1530 X	1495	-0-	-35	-0-	61 1	1434 2	Y	-0-	2
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	49 1	1239 2	Y	-0-	2
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	161 1	2469 2	Y	-0-	2
07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128 1	2769 2	Y	-0-	2
*08	3100 N	3617	-0-	517	517	162 1	3455 2	Y	-0-	2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450		
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	87 1	1306 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	7 1	174 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	430	-0-	-283	-0-	16 1	414 2	Y	-0-	-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	147 1	2255 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	5 1	108 2	Y	-0-	-0-
*08	434 N	218	-0-	-216	-0-	10 1	208 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440		
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	250 1	3751 2	Y	-0-	1
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	141 1	3340 2	Y	-0-	1
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	142 1	3618 2	Y	-0-	1
06	3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	150 1	2307 2	Y	-0-	1
07	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	159 1	3444 2	Y	-0-	1
*08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	176 1	3763 2	Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388		
03	2449 X	1812	-0-	-637	-0-	113 1	1699 2	Y	-0-	-0-
04	2370 X	1795	-0-	-575	-0-	73 1	1722 2	Y	-0-	-0-
05	2449 X	1704	-0-	-745	-0-	64 1	1640 2	Y	-0-	-0-
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107 1	1651 2	Y	-0-	-0-
07	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	77 1	1671 2	Y	-0-	-0-
*08	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	74 1	1593 2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495		
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 2	Y	-0-	-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	11 1	261 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800		
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	99 1	1489 2	N	-0-	14
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1944 1	82 2	N	-0-	14
05	3100 N	7648	-0-	4548	4548	289 1	7359 2	N	-0-	14
06	3000 N	6257	-0-	3257	7805	382 1	5875 2	N	-0-	14
07	3100 N	5642	-0-	2542	10347	249 1	5393 2	N	-0-	14
*08	15409 X	5062	-0-	-10347	-0-	226 1	4836 2	N	-0-	14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	98	1 1465	2 Y	-0-		5
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	60	1 1422	2 Y	-0-		5
05	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	49	1 1257	2 Y	-0-		5
06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	84	1 1296	2 Y	-0-		5
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	57	1 1237	2 Y	-0-		5
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1 1470	2 Y	-0-		5
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	228	1 3427	2 N	-0-		30
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1 3181	2 N	-0-		30
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	158	1 4017	2 N	-0-		30
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1 3291	2 N	-0-		30
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	188	1 4076	2 N	-0-		30
*08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1 4023	2 N	-0-		30
DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
03	2728 X	2343	-0-	-385	-0-	146	1 2197	2 Y	-0-		3
04	2640 X	2107	-0-	-533	-0-	86	1 2021	2 Y	-0-		3
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	103	1 2621	2 Y	-0-		3
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	195	1 2998	2 Y	-0-		3
07	2356 X	1544	-0-	-812	-0-	68	1 1476	2 Y	-0-		3
*08	2728 X	1917	-0-	-811	-0-	86	1 1831	2 Y	-0-		3
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	42	1 638	2 Y	-0-		3
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	27	1 641	2 Y	-0-		3
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	22	1 573	2 Y	-0-		3
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1 1053	2 Y	-0-		3
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	25	1 533	2 Y	-0-		3
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1 566	2 Y	-0-		3
DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
03	7099 X	5932	-0-	-1167	-0-	370	1 5562	2 Y	-0-		6
04	6870 X	5897	-0-	-973	-0-	239	1 5658	2 Y	-0-		6
05	6665 X	5900	-0-	-765	-0-	223	1 5677	2 Y	-0-		6
06	6450 X	5616	-0-	-834	-0-	343	1 5273	2 Y	-0-		6
07	6200 X	5331	-0-	-869	-0-	236	1 5095	2 Y	-0-		6
*08	6107 X	5256	-0-	-851	-0-	235	1 5021	2 Y	-0-		6
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	207	1 3105	2 Y	-0-		4
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	97	1 2297	2 Y	-0-		4
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	100	1 2543	2 Y	2		6
06	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	173	1 2653	2 Y	2		8
07	3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	63	1 1367	2 Y	-0-		8
*08	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	101	1 2160	2 Y	-0-		8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	162 1	2429 2	Y	-0-	4
04	2580 X	2547	-0-	-33	-0-	103 1	2444 2	Y	-0-	4
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	190 1	4846 2	Y	-0-	4
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	294 1	4524 2	Y	-0-	4
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	207 1	4471 2	Y	-0-	4
*08	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	195 1	4175 2	Y	-0-	4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
03	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	119 1	1779 2	Y	-0-	7
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91 1	2145 2	Y	-0-	7
05	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	72 1	1826 2	Y	-0-	7
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	129 1	1990 2	Y	-0-	7
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	120 1	2603 2	Y	-0-	7
*08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	124 1	2650 2	Y	-0-	7

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
03	3875 X	3445	-0-	-430	-0-	215 1	3230 2	Y	-0-	1
04	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	137 1	3229 2	Y	-0-	1
05	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	117 1	2990 2	Y	-0-	1
06	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	183 1	2820 2	Y	-0-	1
07	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	132 1	2850 2	Y	-0-	1
*08	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	137 1	2925 2	Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	8	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
03	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	254 1	3809 2	Y	-0-	1
04	4050 X	2642	-0-	-1408	-0-	107 1	2535 2	Y	-0-	1
05	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	132 1	3355 2	Y	-0-	1
06	3930 X	3543	-0-	-387	-0-	216 1	3327 2	Y	-0-	1
07	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	146 1	3154 2	Y	-0-	1
*08	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	160 1	3413 2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1395 X	980	-0-	-415	-0-	61 1	919 2	Y	-0-	-0-
04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1285 2	Y	-0-	-0-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	58 1	1480 2	Y	-0-	-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	92 1	1413 2	Y	-0-	-0-
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	66 1	1420 2	Y	-0-	-0-
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70 1	1495 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378		
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	114 1	1708 2	Y	-0-	4
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53 1	1250 2	Y	-0-	4
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38 1	960 2	Y	-0-	4
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97 1	1498 2	Y	-0-	4
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74 1	1590 2	Y	-0-	4
*08	1829 X	1720	-0-	-109	-0-	77 1	1643 2	Y	-0-	4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244		
03	1860 N	799	-0-	-1061	-0-	50 1	747 2	Y	2	48
						2 9				
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	98 1	2320 2	Y	-0-	48
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73 1	1848 2	Y	-0-	48
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159 1	2451 2	Y	-0-	48
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	120 1	2597 2	Y	9 7	39
*08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	117 1	2507 2	Y	-0-	39

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610		
03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	118 1	1766 2	Y	-0-	-0-
04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	58 1	1369 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	6789	-0-	3689	3689	256 1	6533 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	6306	-0-	3306	6995	385 1	5921 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	6340	-0-	3240	10235	280 1	6060 2	Y	-0-	-0-
*08	16200 X	5965	-0-	-10235	-0-	267 1	5698 2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320		
03	5332 X	5112	-0-	-220	-0-	319 1	4793 2	Y	-0-	13
04	5160 X	4360	-0-	-800	-0-	177 1	4183 2	Y	-0-	13
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	195 1	4973 2	Y	-0-	13
06	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	270 1	4152 2	Y	-0-	13
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	210 1	4540 2	Y	3 7	10
*08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	215 1	4587 2	Y	-0-	10

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468		
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	266 1	3993 2	Y	-0-	6
04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	193 1	4559 2	Y	-0-	6
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	171 1	4350 2	Y	6 1	-0-
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	280 1	4307 2	Y	-0-	-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	199 1	4301 2	Y	-0-	-0-
*08	4898 X	3609	-0-	-1289	-0-	161 1	3448 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 #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5022 X	4828	-0-	-194	-0-	302 1	4526 2	Y	-0-	36
04	4740 X	4502	-0-	-238	-0-	183 1	4319 2	Y	-0-	36
05	4898 X	4201	-0-	-697	-0-	158 1	4036 2	Y	6	42
06	4740 X	3078	-0-	-1662	-0-	188 1	2888 2	Y	2	44
07	4836 X	4444	-0-	-392	-0-	196 1	4248 2	Y	-0-	44
*08	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	192 1	4103 2	Y	-0-	44

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
03	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	182 1	2726 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	116 1	2735 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	106 1	2701 2	Y	-0-	-0-
06	2850 X	2607	-0-	-243	-0-	159 1	2448 2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	121 1	2622 2	Y	-0-	-0-
*08	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	121 1	2592 2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	180 1	2704 2	Y	3	8
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	107 1	2524 2	Y	-0-	8
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	101 1	2573 2	Y	-0-	8
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	157 1	2406 2	Y	-0-	8
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	-0-	8
*08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	130 1	2769 2	Y	-0-	8

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
03	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	384 1	3893 2	Y	-0-	1
04	4620 X	3782	-0-	-838	-0-	154 1	3628 2	Y	-0-	1
05	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	155 1	3955 2	Y	-0-	1
06	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	237 1	3646 2	Y	-0-	1
07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	177 1	3836 2	Y	-0-	1
*08	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	173 1	3693 2	Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
03	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	195 1	2934 2	Y	-0-	12
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	120 1	2842 2	Y	-0-	12
05	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	127 1	3235 2	Y	-0-	12
06	3300 X	2747	-0-	-553	-0-	168 1	2579 2	Y	-0-	12
07	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	124 1	2680 2	Y	-0-	12
*08	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	138 1	2943 2	Y	-0-	12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	8
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	9 1	221 2	Y	-0-	8
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	7 1	179 2	Y	-0-	8
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	Y	-0-	8
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 1	563 2	Y	-0-	4
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	209 1	3138 2	Y	-0-		28
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	127 1	2996 2	Y	-0-		28
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	115 1	2923 2	Y	-0-		28
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	185 1	2840 2	Y	-0-		28
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	138 1	2974 2	Y	-0-		28
*08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	138 1	2952 2	Y	-0-		28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	120 1	1803 2	Y	-0-		1
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	80 1	1896 2	Y	-0-		1
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	71 1	1804 2	Y	-0-		1
06	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	107 1	1651 2	Y	-0-		1
07	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	77 1	1659 2	Y	-0-		1
*08	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	62 1	1329 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436			
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	53 1	794 2	Y	-0-		1
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	33 1	787 2	Y	-0-		1
05	3100 N	6897	-0-	3797	-0-	260 1	6637 2	Y	-0-		1
06	3000 N	7014	-0-	4014	-0-	428 1	6586 2	Y	-0-		1
07	3100 N	6554	-0-	3454	-0-	290 1	6264 2	Y	-0-		1
*08	16883 X	5618	-0-	-11265	-0-	251 1	5367 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736			
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	173 1	2591 2	Y	-0-		7
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	115 1	2721 2	Y	78		85
05	3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	86 9 85 1 2 9	2172 2	Y	2	68 1	19
06	3300 X	2724	-0-	-576	-0-	166 1	2558 2	Y	-0-		19
07	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	100 1	2163 2	Y	-0-		19
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	136 1	2914 2	Y	-0-		19

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687			
03	5084 X	4733	-0-	-351	-0-	296 1	4437 2	Y	-0-		19
04	4920 X	4626	-0-	-294	-0-	188 1	4438 2	Y	-0-		19
05	5053 X	4644	-0-	-409	-0-	175 1	4469 2	Y	-0-		19
06	4590 X	4376	-0-	-214	-0-	267 1	4109 2	Y	-0-		19
07	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	185 1	3994 2	Y	-0-	17 7	2
*08	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	184 1	3939 2	Y	-0-		2

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100			
03	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9	1875 2	Y	1	1 8	7
04	1860 X	1845	-0-	-15	-0-	75 1	1770 2	Y	-0-		7
05	2232 X	1984	-0-	-248	-0-	75 1	1909 2	Y	-0-		7
06	2160 X	1401	-0-	-759	-0-	86 1	1315 2	Y	-0-		7
07	2232 X	973	-0-	-1259	-0-	43 1	930 2	Y	-0-		7
*08	2015 X	1488	-0-	-527	-0-	66 1	1422 2	Y	-0-		7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558				
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	AMT	CODE	BALANCE
03	5053 X	4462	-0-	-591	-0-	279 1	4183 2	Y	-0-			7
04	4620 X	4345	-0-	-275	-0-	176 1	4169 2	Y	-0-			7
05	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	158 1	4040 2	Y	-0-			7
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	253 1	3889 2	Y	-0-			7
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	181 1	3914 2	Y	-0-			7
*08	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	165 1	3528 2	Y	-0-			7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
03	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	298 1	4474 2	Y	-0-			2
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	200 1	4725 2	Y	-0-			2
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	182 1	4632 2	Y	-0-			2
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	289 1	4444 2	Y	-0-			2
07	5084 X	3652	-0-	-1432	-0-	161 1	3491 2	Y	-0-			2
*08	5084 X	4648	-0-	-436	-0-	208 1	4440 2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
03	2139 N	1686	-0-	-453	-0-	105 1	1581 2	Y	-0-			11
04	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	79 1	1869 2	Y	-0-			11
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	67 1	1696 2	Y	-0-			11
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	106 1	1631 2	Y	-0-			11
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	91 1	1971 2	Y	-0-	6 7		5
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84 1	1805 2	Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700				
03	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	185 1	2783 2	Y	-0-			5
04	3030 X	2858	-0-	-172	-0-	116 1	2742 2	Y	-0-			5
05	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	103 1	2626 2	Y	-0-			5
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	141 1	2166 2	Y	-0-			5
07	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	116 1	2513 2	Y	-0-			5
*08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	114 1	2443 2	Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844				
03	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	217 1	3258 2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	138 1	3264 2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	116 1	2952 2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	2935	-0-	-455	-0-	179 1	2756 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	117 1	2526 2	Y	-0-			-0-
*08	3503 X	2574	-0-	-929	-0-	115 1	2459 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050				
03	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	103 1	1548 2	Y	1	1 8		26
04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	71 1	1688 2	Y	-0-			26
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	90 1	2302 2	Y	-0-			26
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132 1	2035 2	Y	-0-			26
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	89 1	1926 2	Y	-0-	15 7		11
*08	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	105 1	2241 2	Y	-0-			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11684 - 12692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7285 X	6061	-0-	-1224	-0-	379 1	5682 2	Y	-0-		-0-
04	6420 X	5911	-0-	-509	-0-	240 1	5671 2	Y	-0-		-0-
05	6634 X	5615	-0-	-1019	-0-	212 1	5403 2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	342 1	5257 2	Y	-0-		-0-
07	6107 X	5639	-0-	-468	-0-	249 1	5390 2	Y	-0-		-0-
*08	6107 X	4367	-0-	-1740	-0-	195 1	4172 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11278 - 12956	
03	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	298 1	4472 2	Y	-0-		2
04	4890 X	3851	-0-	-1039	-0-	156 1	3695 2	Y	-0-		2
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	185 1	4706 2	Y	-0-		2
06	4680 X	4337	-0-	-343	-0-	265 1	4072 2	Y	-0-		2
07	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	196 1	4232 2	Y	-0-		2
*08	4681 X	4476	-0-	-205	-0-	200 1	4276 2	Y	-0-		2

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760	
03	3317 X	2235	-0-	-1082	-0-	140 1	2095 2	Y	-0-		8
04	3000 X	2142	-0-	-858	-0-	87 1	2055 2	Y	-0-		8
05	3100 X	2200	-0-	-900	-0-	83 1	2117 2	Y	-0-		8
06	2490 X	2150	-0-	-340	-0-	131 1	2019 2	Y	-0-		8
07	2356 X	2210	-0-	-146	-0-	98 1	2112 2	Y	-0-		8
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98 1	2106 2	Y	-0-		8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11140 - 12816	
03	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	96 1	1440 2	Y	-0-		15
04	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	77 1	1815 2	Y	-0-		15
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	82 1	2079 2	Y	-0-		15
06	3000 N	3481	-0-	481	481	213 1	3268 2	Y	-0-		15
07	3100 N	3647	-0-	547	1028	161 1	3486 2	Y	-0-		15
*08	3100 N	3270	-0-	170	1198	146 1	3124 2	Y	-0-		15

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292	
03	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	212 1	3189 2	Y	-0-		2
04	4020 X	3895	-0-	-125	-0-	158 1	3737 2	Y	-0-		2
05	4154 X	3514	-0-	-640	-0-	133 1	3381 2	Y	-0-		2
06	4020 X	3358	-0-	-662	-0-	205 1	3153 2	Y	-0-		2
07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	142 1	3069 2	Y	-0-		2
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	173 1	3705 2	Y	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606	
03	4371 X	2287	-0-	-2084	-0-	143 1	2144 2	Y	-0-		9
04	4230 X	2185	-0-	-2045	-0-	89 1	2096 2	Y	-0-		9
05	4371 X	2032	-0-	-2339	-0-	77 1	1955 2	Y	-0-		9
06	2400 X	1740	-0-	-660	-0-	106 1	1634 2	Y	-0-		9
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	136 1	2939 2	Y	-0-		9
*08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	238 1	5088 2	Y	-0-		9

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693	
03	2232 X	1540	-0-	-692	-0-	96 1	1444 2	Y	-0-		2
04	2010 X	1931	-0-	-79	-0-	78 1	1853 2	Y	-0-		2
05	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	75 1	1914 2	Y	-0-		2
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	125 1	1928 2	Y	-0-		2
07	1984 X	951	-0-	-1033	-0-	42 1	909 2	Y	-0-		2
*08	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	133 1	2850 2	Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3213	2	Y	-0-			9
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3678	2	Y	-0-			9
05	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-			9
06	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	-0-	196	1	3008	2	Y	-0-			9
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3643	2	Y	-0-			9
*08	3658 X	2859	-0-	-799	-0-	-0-	128	1	2731	2	Y	-0-			9

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986							
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	-0-	295	1	4432	2	Y	-0-			2
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	2	Y	-0-			2
05	4960 X	3486	-0-	-1474	-0-	-0-	132	1	3354	2	Y	-0-			2
06	4800 X	4161	-0-	-639	-0-	-0-	254	1	3907	2	Y	-0-			2
07	4960 X	4297	-0-	-663	-0-	-0-	190	1	4107	2	Y	-0-			2
*08	4898 X	4195	-0-	-703	-0-	-0-	187	1	4008	2	Y	-0-			2

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	Y	-0-			7
04	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-			7
05	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	-0-	52	1	1331	2	Y	-0-			7
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-			7
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-			7
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724							
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	-0-	100	1	1497	2	Y	-0-			-0-
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2754	2	Y	-0-			-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2643	2	Y	-0-			-0-
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2611	2	Y	-0-			-0-
07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	2	Y	-0-			-0-
*08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852							
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	Y	-0-			1
04	3000 N	3708	-0-	708	-0-	-0-	151	1	3557	2	Y	-0-			1
05	3100 N	3288	-0-	188	-0-	-0-	124	1	3164	2	Y	-0-			1
06	3000 N	2963	-0-	-37	-0-	-0-	181	1	2782	2	Y	-0-			1
07	3726 X	2867	-0-	-859	-0-	-0-	127	1	2740	2	Y	-0-			1
*08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128							
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2955	2	Y	-0-			13
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-			13
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2902	2	Y	-0-			13
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2448	2	Y	-0-			13
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-			13
*08	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	-0-	121	1	2588	2	Y	-0-			13

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2511 X	2122	-0-	-389	-0-	132 1	1989 2	Y	1	1 8		33
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	87 1	2048 2	Y	-0-			33
05	2697 N	1905	-0-	-792	-0-	72 1	1833 2	Y	-0-			33
06	2040 N	1764	-0-	-276	-0-	108 1	1656 2	Y	-0-			33
07	2201 N	1725	-0-	-476	-0-	76 1	1649 2	Y	-0-			33
*08	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	75 1	1604 2	Y	-0-			33

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
03	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	154 1	2305 2	Y	-0-			4
04	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	97 1	2296 2	Y	-0-			4
05	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	90 1	2306 2	Y	-0-			4
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	146 1	2244 2	Y	-0-			4
07	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	107 1	2304 2	Y	-0-			4
*08	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	107 1	2278 2	Y	-0-			4

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
03	2480 X	2063	-0-	-417	-0-	129 1	1934 2	Y	-0-			1
04	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	78 1	1833 2	Y	-0-			1
05	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	63 1	1615 2	Y	-0-			1
06	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	129 1	1979 2	Y	-0-			1
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	92 1	1998 2	Y	-0-			1
*08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	109 1	2327 2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	188 1	2827 2	Y	2	2 8		12
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	106 1	2516 2	Y	-0-			12
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	108 1	2750 2	Y	-0-			12
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	176 1	2699 2	Y	-0-			12
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	143 1	3100 2	Y	-0-			12
*08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	137 1	2934 2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930				
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	111 1	1663 2	Y	-0-			13
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	91 1	2150 2	Y	-0-			13
05	2170 N	1673	-0-	-497	-0-	63 1	1610 2	Y	-0-			13
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	132 1	2028 2	Y	-0-			13
07	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	69 1	1491 2	Y	-0-	7 7		6
*08	2325 X	1982	-0-	-343	-0-	89 1	1893 2	Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978				
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	101 1	1514 2	Y	-0-			4
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	49 1	1149 2	Y	-0-			4
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48 1	1214 2	Y	-0-			4
06	1560 N	1028	-0-	-532	-0-	63 1	965 2	Y	-0-			4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70 1	1506 2	Y	-0-	2 7		2
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85 1	1826 2	Y	-0-			2

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

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
03	1705 N	1067	-0-	-638	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-			6
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	20			26
						22	9							
05	1767 N	890	-0-	-877	-0-	34	1	856	2	Y	-0-			26
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-			26
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-			26
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-			26

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

03	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	167	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2497	-0-	-293	-0-	101	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	2097	-0-	-507	-0-	79	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	158	1	2432	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2134	-0-	-532	-0-	94	1	2040	2	N	-0-			-0-
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

03	3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	95	1	1430	2	Y	-0-			1
04	1770 X	1205	-0-	-565	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-			1
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	145	1	3707	2	Y	-0-			1
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	Y	-0-			1
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4963	2	Y	-0-			1
*08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4372	2	Y	-0-			1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

03	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	184	1	2758	2	Y	-0-			33
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	Y	-0-			33
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	189	1	4820	2	Y	-0-			33
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	277	1	4261	2	Y	-0-			33
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-			33
*08	4836 X	4113	-0-	-723	-0-	184	1	3929	2	Y	-0-			33

 SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	Y	-0-			5
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	52	1	1238	2	Y	-0-			5
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	2	Y	-0-			5
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-			5
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-			5
*08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-			5

 SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

03	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	185	1	2775	2	Y	-0-			1
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	2	Y	-0-			1
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	2	Y	-0-	1 1		-0-
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	256	1	3939	2	Y	-0-			-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	172	1	3719	2	Y	-0-			-0-
*08	3720 X	3484	-0-	-236	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3100 N	4737	-0-	1637	1637	296 1	4441 2	Y	-0-					1
04	3000 N	4266	-0-	1266	2903	173 1	4093 2	Y	-0-					1
05	3100 N	4345	-0-	1245	4148	164 1	4181 2	Y	-0-					1
06	8266 X	4118	-0-	-4148	-0-	251 1	3867 2	Y	-0-					1
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	175 1	3774 2	Y	-0-					1
*08	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	168 1	3595 2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452					
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	270 1	4055 2	Y	-0-					1
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	154 1	3634 2	Y	8					9
05	3100 N	3203	-0-	103	103	121 1	3082 2	Y	-0-	7 1				2
06	3151 X	3048	-0-	-103	-0-	186 1	2862 2	Y	-0-					2
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	124 1	2690 2	Y	-0-					2
*08	4030 X	2676	-0-	-1354	-0-	120 1	2556 2	Y	-0-					2

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403					
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	155 1	2331 2	Y	-0-					3
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	103 1	2443 2	Y	-0-					3
05	2387 X	1466	-0-	-921	-0-	55 1	1411 2	Y	-0-					3
06	2400 X	1316	-0-	-1084	-0-	80 1	1236 2	Y	-0-					3
07	2635 X	1287	-0-	-1348	-0-	57 1	1230 2	Y	-0-					3
*08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1	1980 2	Y	-0-					3

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437					
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	73 1	1091 2	Y	-0-					11
04	1230 N	944	-0-	-286	-0-	37 1	885 2	Y	20					31
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	34 1	872 2	Y	-0-					31
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	114 1	1752 2	Y	-0-					31
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91 1	1963 2	Y	-0-					31
*08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450					
03	1178 X	858	-0-	-320	-0-	54 1	804 2	Y	-0-					46
04	1140 X	867	-0-	-273	-0-	35 1	832 2	Y	-0-					46
05	1240 X	787	-0-	-453	-0-	30 1	757 2	Y	-0-					46
06	1200 X	754	-0-	-446	-0-	46 1	708 2	Y	-0-					46
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	57 1	1230 2	Y	-0-					46
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	69 1	1478 2	Y	-0-					46

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764					
03	2914 X	1956	-0-	-958	-0-	122 1	1834 2	Y	-0-					7
04	2820 X	1954	-0-	-866	-0-	79 1	1875 2	Y	-0-					7
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	75 1	1922 2	Y	-0-					7
06	2160 X	1904	-0-	-256	-0-	116 1	1788 2	Y	-0-					7
07	2232 X	1906	-0-	-326	-0-	84 1	1822 2	Y	-0-					7
*08	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	85 1	1818 2	Y	-0-					7

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	135 1	2033 2	Y	-0-			1
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	89 1	2092 2	Y	-0-			1
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	84 1	2135 2	Y	-0-			1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132 1	2032 2	Y	-0-			1
07	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	90 1	1938 2	Y	-0-			1
*08	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	88 1	1883 2	Y	-0-			1
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236		
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81 1	1223 2	Y	-0-			1
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	57 1	1352 2	Y	-0-			1
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 1	767 2	Y	-0-			1
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	Y	-0-			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	-0-			1
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	102 1	2175 2	Y	-0-			1
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528		
03	2418 X	2224	-0-	-194	-0-	139 1	2085 2	Y	-0-			61
04	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	81 1	1923 2	Y	-0-			61
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	116 1	2945 2	Y	-0-			61
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	223 1	3424 2	Y	-0-			61
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	160 1	3455 2	Y	-0-			61
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	152 1	3258 2	Y	-0-			61
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462		
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	95 1	1428 2	Y	-0-			1
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72 1	1705 2	Y	85			86
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54 1	1386 2	Y	1	68	1	19
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96 1	1481 2	Y	-0-			19
07	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	67 1	1446 2	Y	-0-			19
*08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	57 1	1223 2	Y	-0-			19
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058		
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	247 1	3710 2	Y	-0-			1
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	218 1	5152 2	Y	-0-			1
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	254 1	6470 2	Y	-0-	1	1	-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	347 1	5339 2	Y	-0-			-0-
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	246 1	5323 2	Y	-0-			-0-
*08	6727 X	4621	-0-	-2106	-0-	206 1	4415 2	Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616		
03	1426 X	1260	-0-	-166	-0-	79 1	1181 2	Y	-0-			6
04	1380 X	1250	-0-	-130	-0-	51 1	1199 2	Y	-0-			6
05	1364 X	1215	-0-	-149	-0-	46 1	1169 2	Y	-0-			6
06	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72 1	1112 2	Y	-0-			6
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	116 1	2515 2	Y	-0-			6
*08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	97 1	2068 2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3449	-0-	-333	-0-	215 1	3234 2	Y	-0-			2
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	186 1	4404 2	Y	-0-			2
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	165 1	4208 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	244 1	3750 2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3979	-0-	-206	-0-	176 1	3803 2	Y	-0-			-0-
*08	4092 X	3886	-0-	-206	-0-	174 1	3712 2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	312 1	4690 2	Y	-0-			1
04	3000 N	6533	-0-	3533	3533	265 1	6268 2	Y	-0-			1
05	3100 N	6224	-0-	3124	6657	235 1	5989 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	12385 X	5728	-0-	-6657	-0-	350 1	5378 2	Y	-0-			-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	251 1	5435 2	Y	-0-			-0-
*08	5890 X	5316	-0-	-574	-0-	238 1	5078 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
03	341 X	312	-0-	-29	-0-	19 1	292 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 2	Y	-0-			3
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	10 1	264 2	Y	-0-			3
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	17 1	255 2	Y	-0-			3
07	310 N	3	-0-	-307	-0-	3 2		Y	-0-	1 7		2
*08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
VICKERY A		WELL #: 1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098				
03	4185 X	3112	-0-	-1073	-0-	3112 2		N	-0-			160
04	3450 X	1845	-0-	-1605	-0-	1845 2		N	-0-			160
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-			160
06	3090 X	2748	-0-	-342	-0-	2748 2		N	-0-			160
07	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2920 2		N	-0-			160
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			160

WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155				
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348 2		N	-0-			98
04	3570 X	2790	-0-	-780	-0-	2790 2		N	-0-			98
05	4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4203 2	2 9	N	2			100
06	4140 X	2156	-0-	-1984	-0-	2154 2	2 9	N	2			102
07	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187 2		N	-0-			102
08	4216 X	2694	-0-	-1522	-0-	2694 2		N	-0-			102

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053				
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			58
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			58
05	2945 X	2380	-0-	-565	-0-	2380 2		N	-0-			58
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	3049 2		N	-0-			58
07	3596 X	2225	-0-	-1371	-0-	2225 2		N	-0-			58
08	3596 X	2230	-0-	-1366	-0-	2230 2		N	-0-			58

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8184 X	5080	-0-	-3104	-0-	5080	2	N	-0-			48	
04	7920 X	5589	-0-	-2331	-0-	5589	2	N	-0-			48	
05	8184 X	5694	-0-	-2490	-0-	5692	2	N	2	9		50	
06	7050 X	5266	-0-	-1784	-0-	5266	2	N	-0-			50	
07	7161 X	5519	-0-	-1642	-0-	5519	2	N	-0-			50	
*08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2	N	-0-			50	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878					
03	4092 X	2531	-0-	-1561	-0-	2529	2	N	2	9		15	
04	3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2	N	-0-			15	
05	3255 X	2297	-0-	-958	-0-	2288	2	N	8			23	
06	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	2110	2	N	-0-			23	
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			23	
08	3007 X	2129	-0-	-878	-0-	2127	2	N	2	9		25	

WATSON		WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167					
03	4154 X	3829	-0-	-325	-0-	3829	2	N	-0-			-0-	
04	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2	N	-0-			-0-	
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-			-0-	
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-			-0-	
07	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2	N	-0-			-0-	
08	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2	N	-0-			-0-	

VALENC OPERATING COMPANY		881167		WORTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
03	4712 X	3304	-0-	-1408	-0-	98	1	Y	66			466	
04	4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	73	9	Y	95	163	1	398	
05	4185 X	3337	-0-	-848	-0-	3002	2	Y	67			465	
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	96	1	Y	69	168	1	366	
07	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	74	9	Y	23			389	
*08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	84			473	
						76	9						
						79	1						
						25	9						
						117	1						
						92	9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
03	7161 X	5892	-0-	-1269	-0-	179	1	Y	-0-			1	
04	6930 X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2	Y	-0-			1	
05	6696 X	5730	-0-	-966	-0-	169	1	Y	-0-			1	
06	6480 X	5414	-0-	-1066	-0-	155	1	Y	-0-			1	
07	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	157	1	Y	-0-			1	
*08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-			1	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681					
03	3658 X	3029	-0-	-629	-0-	92	1	Y	-0-			1	
04	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2	Y	-0-			1	
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-			1	
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			1	
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			1	
*08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-			1	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	Y	-0-	-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	Y	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	37	1	1306	2	Y	-0-	-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745		
03	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	178	1	5671	2	Y	-0-	1
04	5850 X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			Y	-0-	1
05	6045 X	5454	-0-	-591	-0-	161	1	5293	2	Y	-0-	1
06	5850 X	5247	-0-	-603	-0-	150	1	5097	2	Y	-0-	1
07	5859 X	4956	-0-	-903	-0-	138	1	4818	2	Y	-0-	1
08	5859 X	5362	-0-	-497	-0-	154	1	5208	2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12830 - 12840		
03	3007 X	1666	-0-	-1341	-0-	51	1	1615	2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2			Y	-0-	-0-
05	3348 X	1576	-0-	-1772	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	1660	-0-	-1580	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-	-0-
07	2914 X	1506	-0-	-1408	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-	-0-
08	2914 X	1302	-0-	-1612	-0-	37	1	1265	2	Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910		
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	106	1	3379	2	Y	-0-	1
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-	1
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	112	1	3678	2	Y	-0-	1
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2853	2	Y	-0-	1
07	2294 X	2209	-0-	-85	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-	1
08	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	64	1	2164	2	Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810		
03	4898 X	4857	-0-	-41	-0-	148	1	4709	2	Y	-0-	1
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-	1
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	159	1	5249	2	Y	-0-	1
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	140	1	4776	2	Y	-0-	1
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	131	1	4579	2	Y	-0-	1
*08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	145	1	4888	2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170		
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-	-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-	-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-	-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200		
03	5580 X	1235	-0-	-4345	-0-	38	1	1197	2	Y	-0-	1
04	4560 X	2176	-0-	-2384	-0-	2176	2			Y	-0-	1
05	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	93	1	3064	2	Y	-0-	1
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	206	1	6992	2	Y	-0-	1
07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	331	1	11575	2	Y	-0-	1
*08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	257	1	8705	2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	140 1	4456 2	Y	-0-
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2		Y	-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	108 1	3547 2	Y	-0-
06	3480 X	2515	-0-	-965	-0-	72 1	2443 2	Y	-0-
07	3596 X	1236	-0-	-2360	-0-	34 1	1202 2	Y	-0-
08	3596 X	2613	-0-	-983	-0-	75 1	2538 2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A	
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	152 1	4859 2	Y	-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 2		Y	-0-
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	194 1	6395 2	Y	-0-
06	3750 X	3522	-0-	-228	-0-	101 1	3421 2	Y	-0-
07	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	87 1	3028 2	Y	-0-
08	3875 X	3114	-0-	-761	-0-	89 1	3025 2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A	
03	4495 X	157	-0-	-4338	-0-	5 1	152 2	Y	-0-
04	4350 X	226	-0-	-4124	-0-	226 2		Y	-0-
05	3937 X	90	-0-	-3847	-0-	3 1	87 2	Y	-0-
06	2520 X	858	-0-	-1662	-0-	25 1	833 2	Y	-0-
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	141 1	4919 2	Y	-0-
*08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	204 1	6916 2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880	
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	184 1	5873 2	Y	-0-
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		Y	-0-
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	190 1	6249 2	Y	-0-
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	140 1	4757 2	Y	-0-
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	174 1	6079 2	Y	-0-
*08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	53 1	1777 2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950	
03	2139 X	1115	-0-	-1024	-0-	34 1	1081 2	Y	-0-
04	2070 X	887	-0-	-1183	-0-	887 2		Y	-0-
05	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	43 1	1418 2	Y	-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	70 1	2396 2	Y	-0-
07	3100 N	3152	-0-	52	52	88 1	3064 2	Y	-0-
*08	3100 N	3947	-0-	847	899	113 1	3834 2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099	
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	183 1	5817 2	Y	-0-
04	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 2		Y	-0-
05	5921 X	5142	-0-	-779	-0-	151 1	4991 2	Y	-0-
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	206 1	7019 2	Y	-0-
07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	226 1	7897 2	Y	-0-
*08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	209 1	7063 2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900	
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	191 1	6094 2	Y	-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		Y	-0-
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	176 1	5794 2	Y	-0-
06	5640 X	5599	-0-	-41	-0-	160 1	5439 2	Y	-0-
07	5828 X	4790	-0-	-1038	-0-	133 1	4657 2	Y	-0-
08	5828 X	5497	-0-	-331	-0-	158 1	5339 2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		3875	X	1278	-0-	-2597	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-	1
04		3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-	1
05		4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	136	1	4474	2	Y	-0-	1
06		5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	156	1	5305	2	Y	-0-	1
07		5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	150	1	5254	2	Y	-0-	1
08		4619	X	4176	-0-	-443	-0-	120	1	4056	2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020						
03		2108	X	1689	-0-	-419	-0-	51	1	1638	2	Y	-0-	1
04		3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-	1
05		2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	2	Y	-0-	1
06		2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	72	1	2446	2	Y	-0-	1
07		3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	-0-	1
*08		2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2629	2	Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850						
03		4836	X	4672	-0-	-164	-0-	142	1	4530	2	Y	-0-	1
04		5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	2			Y	-0-	1
05		5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	175	1	5774	2	Y	-0-	1
06		5100	X	4697	-0-	-403	-0-	134	1	4563	2	Y	-0-	1
07		4712	X	3448	-0-	-1264	-0-	96	1	3352	2	Y	-0-	1
08		5952	X	3727	-0-	-2225	-0-	107	1	3620	2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970						
03		2232	X	1806	-0-	-426	-0-	55	1	1751	2	Y	-0-	-0-
04		2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-	-0-
05		2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	73	1	2394	2	Y	-0-	-0-
06		2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	2	Y	-0-	-0-
07		2511	X	1739	-0-	-772	-0-	48	1	1691	2	Y	-0-	-0-
08		2511	X	1049	-0-	-1462	-0-	30	1	1019	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000						
03		1054	N	957	-0-	-97	-0-	29	1	928	2	Y	-0-	1
04		1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	1
05		1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	43	1	1424	2	Y	-0-	1
06		1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	Y	-0-	1
07		1364	N	867	-0-	-497	-0-	24	1	843	2	Y	-0-	1
08		1457	N	898	-0-	-559	-0-	26	1	872	2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070						
03		2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	71	1	2271	2	Y	-0-	-0-
04		1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-	-0-
05		2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	Y	-0-	-0-
06		2280	X	2213	-0-	-67	-0-	63	1	2150	2	Y	-0-	-0-
07		2356	X	1228	-0-	-1128	-0-	34	1	1194	2	Y	-0-	-0-
08		2356	X	1697	-0-	-659	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	125	1	3985	2	Y	-0-				2
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-	1	1		1
05	5301 X	1664	-0-	-3637	-0-	49	1	1615	2	Y	-0-				1
06	5130 X	1565	-0-	-3565	-0-	45	1	1520	2	Y	-0-				1
07	5301 X	4603	-0-	-698	-0-	128	1	4475	2	Y	-0-				1
08	4123 X	1980	-0-	-2143	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-				1

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330							
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1592	2	Y	-0-				-0-
04	1470 N	557	-0-	-913	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	49	1	1621	2	Y	-0-				-0-
06	1590 N	1140	-0-	-450	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-				-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	-0-				-0-
08	1674 N	926	-0-	-748	-0-	27	1	899	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790							
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	134	1	4267	2	Y	-0-				-0-
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-				-0-
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	267	1	8794	2	Y	-0-				-0-
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	219	1	7456	2	Y	-0-				-0-
07	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	198	1	6927	2	Y	-0-				-0-
*08	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	220	1	7440	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930							
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	Y	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-				-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	-0-				-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-				-0-
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	Y	-0-				-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130							
03	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-				1
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-				1
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	105	1	3445	2	Y	-0-				1
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-				1
07	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	88	1	3081	2	Y	-0-				1
08	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	84	1	2837	2	Y	-0-				1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970							
03	5425 X	1361	-0-	-4064	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-				1
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-				1
05	2573 X	2024	-0-	-549	-0-	60	1	1964	2	Y	-0-				1
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-				1
07	5208 X	1276	-0-	-3932	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-				1
*08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	158	1	5354	2	Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	19	1	602	2	Y	-0-		-0-	
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-		-0-	
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-		-0-	
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	12	1	396	2	Y	-0-		-0-	
07	713	N	211	-0-	-502	-0-	6	1	205	2	Y	-0-		-0-	
08	713	N	302	-0-	-411	-0-	9	1	293	2	Y	-0-		-0-	

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040					
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-		-0-	
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-		-0-	
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2107	2	Y	-0-		-0-	
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1	2127	2	Y	-0-		-0-	
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	52	1	1814	2	Y	-0-		-0-	
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	-0-		-0-	

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990					
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2741	2	Y	-0-		2	
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-	1	1	
05	3100	N	3258	-0-	158	-0-	96	1	3162	2	Y	-0-		1	
06	3000	N	3347	-0-	347	-0-	96	1	3251	2	Y	-0-		1	
07	2822	N	2317	-0-	-505	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-		1	
*08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-		1	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900					
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	116	1	3693	2	Y	-0-		1	
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-		1	
05	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	64	1	2116	2	Y	-0-		1	
06	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	60	1	2045	2	Y	-0-		1	
07	2511	X	1915	-0-	-596	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-		1	
08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	53	1	1787	2	Y	-0-		1	

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230					
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	88	1	2820	2	Y	-0-		1	
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-		1	
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	118	1	3885	2	Y	-0-		1	
06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	66	1	2230	2	Y	-0-		1	
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	121	1	4232	2	Y	-0-		1	
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	102	1	3439	2	Y	-0-		1	

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530					
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	185	2	6	9	N	5	5	8	254
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-			254
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8	254
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			254
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-			254
08	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8	254

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190					
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	207	1	6599	2	Y	-0-		1	
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-		1	
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	197	1	6503	2	Y	-0-		1	
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	256	1	8696	2	Y	-0-		1	
07	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	282	1	9867	2	Y	-0-		1	
*08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	267	1	9014	2	Y	-0-		1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	24 1	779 2	Y	-0-	-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-	-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25 1	839 2	Y	-0-	-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 2	Y	-0-	-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	21 1	736 2	Y	-0-	-0-
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	18 1	604 2	Y	-0-	-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
03	992	X	376	-0-	-616	-0-	376 2		N	-0-	181
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	446 2		N	-0-	181
05	992	X	392	-0-	-600	-0-	378 2	14 9	N	13	194
06	630	X	362	-0-	-268	-0-	362 2		N	-0-	194
07	558	X	409	-0-	-149	-0-	409 2		N	-0-	194
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3881 2	58 9	N	53	247

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220			
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	67 1	2125 2	Y	-0-	1
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-	1
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	64 1	2115 2	Y	-0-	1
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	65 1	2199 2	Y	-0-	1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	65 1	2284 2	Y	-0-	1
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	63 1	2115 2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260			
03	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	69 1	2192 2	Y	-0-	-0-
04	2670	X	1594	-0-	-1076	-0-	1594 2		Y	-0-	-0-
05	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	65 1	2136 2	Y	-0-	-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72 1	2435 2	Y	-0-	-0-
07	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	56 1	1943 2	Y	-0-	-0-
08	2263	X	1363	-0-	-900	-0-	39 1	1324 2	Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
03	5022	X	4332	-0-	-690	-0-	132 1	4200 2	Y	-0-	2
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		Y	-0-	1
05	4464	X	3152	-0-	-1312	-0-	93 1	3059 2	Y	-0-	1
06	4200	X	2337	-0-	-1863	-0-	67 1	2270 2	Y	-0-	1
07	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	115 1	4033 2	Y	-0-	1
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	145 1	4915 2	Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	214 1	6822 2	Y	-0-	1
04	5160	X	2931	-0-	-2229	-0-	2931 2		Y	-0-	1
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	214 1	7038 2	Y	-0-	1
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	174 1	5928 2	Y	-0-	1
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	186 1	6503 2	Y	-0-	1
08	5332	X	4216	-0-	-1116	-0-	121 1	4095 2	Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
03	17825	X	16633	-0-	-1192	-0-	506 1	16127 2	Y	-0-	30
04	17250	X	14498	-0-	-2752	-0-	14498 2		Y	-0-	16
05	17825	X	13406	-0-	-4419	-0-	395 1	13011 2	Y	-0-	16
06	17250	X	11972	-0-	-5278	-0-	342 1	11630 2	Y	-0-	9
07	17825	X	11811	-0-	-6014	-0-	328 1	11483 2	Y	-0-	9
08	16647	X	12099	-0-	-4548	-0-	347 1	11752 2	Y	-0-	9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	18507 X	11686	-0-	-6821	-0-	355 1	11331 2	Y	-0-	5
04	17910 X	12204	-0-	-5706	-0-	12204 2		Y	2 1	3
05	16988 X	12456	-0-	-4532	-0-	367 1	12089 2	Y	-0-	3
06	15630 X	11441	-0-	-4189	-0-	326 1	11096 2	Y	1 1	19
						19 9				
07	16151 X	12053	-0-	-4098	-0-	335 1	11710 2	Y	7	26
						8 9				
08	12617 X	9499	-0-	-3118	-0-	272 1	9213 2	Y	13	39
						14 9				

XTO ENERGY INC.		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
03	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	5092 2		Y	-0-	-0-
04	5670 X	5268	-0-	-402	-0-	5268 2		Y	-0-	-0-
05	5704 X	5626	-0-	-78	-0-	5626 2		Y	-0-	-0-
06	5520 X	5429	-0-	-91	-0-	5429 2		Y	-0-	-0-
07	5456 X	4915	-0-	-541	-0-	4915 2		Y	-0-	-0-
08	5456 X	4579	-0-	-877	-0-	4579 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
04	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 2		Y	-0-	-0-
05	682 N	220	-0-	-462	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
07	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		Y	-0-	-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-	50
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-	50
05	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2771 2	32 9	N	29	28
06	3060 X	2809	-0-	-251	-0-	2809 2		N	-0-	28
07	3162 X	2467	-0-	-695	-0-	2467 2		N	-0-	28
08	3038 X	1800	-0-	-1238	-0-	1800 2		N	-0-	28

REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-	136
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	136
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	136
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	136
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	136 1	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132 2		Y	-0-	-0-
04	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1924 2		Y	-0-	-0-
05	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048 2		Y	-0-	-0-
06	2070 N	1838	-0-	-232	-0-	1838 2		Y	-0-	-0-
07	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964 2		Y	-0-	-0-
08	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	1873 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	32
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	32
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	32
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	32
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	32
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	32

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728 2		N	-0-	29
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-	29
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-	29
06	1620 X	849	-0-	-771	-0-	849 2		N	-0-	29
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-	29
*08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2		N	-0-	29

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
03	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	3911 2		Y	-0-	-0-
04	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	3684 2		Y	-0-	-0-
05	3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186 2		Y	-0-	-0-
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-	-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		Y	-0-	-0-
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728		
03	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-	-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-	-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701 2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746		
03	5766 X	1718	-0-	-4048	-0-	1718 2		N	-0-	67
04	5580 X	1428	-0-	-4152	-0-	1428 2		N	-0-	67
05	5394 X	1257	-0-	-4137	-0-	1257 2		N	-0-	67
06	4740 X	1102	-0-	-3638	-0-	1102 2		N	-0-	67
07	3441 X	1525	-0-	-1916	-0-	1525 2		N	-0-	67
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	4079	-0-	979	2250	4079	2	N	-0-			28
04	3000 N	3122	-0-	122	2372	3122	2	N	-0-			28
05	6095 X	3723	-0-	-2372	-0-	3723	2	N	-0-			28
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-			28
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-	28	1	-0-
*08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760		
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			27
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			27
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			27
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			27
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			27
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			27

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032		
03	5766 X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2	Y	-0-			-0-
04	5490 X	5382	-0-	-108	-0-	5382	2	Y	-0-			-0-
05	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2	Y	-0-			-0-
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2	Y	-0-			-0-
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	Y	-0-			-0-
08	5487 X	4745	-0-	-742	-0-	4745	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 8288 - 11570		
03	4712 X	982	-0-	-3730	-0-	982	2	N	-0-			166
04	3630 X	945	-0-	-2685	-0-	945	2	N	-0-			166
05	3937 X	918	-0-	-3019	-0-	918	2	N	-0-			166
06	3810 X	538	-0-	-3272	-0-	538	2	N	-0-			166
07	3937 X	256	-0-	-3681	-0-	256	2	N	-0-			166
08	992 X	405	-0-	-587	-0-	405	2	N	-0-			166

HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596		
03	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			80
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			80
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			80
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			80
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			80
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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		
03	3348 X	2510	-0-	-838	-0-	2510	2	N	-0-			117
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-			117
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	N	-0-			117
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-			117
07	3410 X	3294	-0-	-116	-0-	3294	2	N	-0-			117
08	3689 X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	2	N	-0-			117

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	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

03		2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2334 2		N	-0-			100
04		2820 X	2142	-0-	-678	-0-	2142 2		N	-0-			100
05		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707 2		N	-0-			100
06		2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729 2		N	-0-			100
07		2325 X	1948	-0-	-377	-0-	1948 2		N	-0-			100
08		2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1969 2		N	-0-			100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376													
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			33
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			33
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			33
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			33
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			33
08		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-			33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572													
03		1178 N	97	-0-	-1081	-0-	97 2		N	-0-			77
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			77
05		3100 N	3243	-0-	143	143	3243 2		N	-0-			77
06		3000 N	3240	-0-	240	383	3240 2		N	-0-			77
07		3100 N	2791	-0-	-309	74	2791 2		N	-0-			77
*08		2972 X	2898	-0-	-74	-0-	2898 2		N	-0-			77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585													
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			45
04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			45
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			45
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			45
07		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			45
08		3286 X	2710	-0-	-576	-0-	2710 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													
03		4867 X	4438	-0-	-429	-0-	4438 2		N	-0-			102
04		4500 X	4309	-0-	-191	-0-	4309 2		N	-0-			102
05		4495 X	4399	-0-	-96	-0-	4399 2		N	-0-			102
06		4320 X	4297	-0-	-23	-0-	4297 2		N	-0-			102
07		4464 X	4215	-0-	-249	-0-	4215 2		N	-0-			102
08		4464 X	3968	-0-	-496	-0-	3968 2		N	-0-			102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738													
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			60
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			60
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			60
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			60
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			60
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396													
03		961 N	859	-0-	-102	-0-	859 2		N	-0-			112
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 2		N	-0-			112
05		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-			112
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	112 1		-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			56
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			56
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			56
*12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			56
*01	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			56
*02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2		N	-0-			56
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			56
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			56
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			56
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	56 1		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			27
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			27
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			27
06	1320 X	565	-0-	-755	-0-	565	2		N	-0-			27
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			27
08	3286 X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	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

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			92
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			92
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			92
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			92
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			92
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			149
*10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-			149
*11	3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2		N	-0-			149
*12	3782 X	3760	-0-	-22	-0-	3760	2		N	-0-			149
*01	3782 X	3408	-0-	-374	-0-	3408	2		N	-0-			149
*02	3388 X	3260	-0-	-128	-0-	3260	2		N	-0-			149
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			149
*04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			149
*05	3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3579	2		N	-0-			149
*06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			149
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-	149 1		-0-
08	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	3765	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 #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8308 - 11784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8458 - 11784
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			50
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			50
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			50
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			50
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			50
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	156082	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8315 - 8597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156218	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8294 - 11702
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			77
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			77
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			77
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2	N	-0-			77
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			77
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	2	N	-0-			77

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	8426 - 11652
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			1
08	T. A.	55	-0-	55	-0-	55	2	N	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5952 X	5421	-0-	-531	-0-	5421 2	N	-0-			39
04	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2	N	-0-			39
05	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2	N	-0-			39
06	5250 X	5070	-0-	-180	-0-	5070 2	N	-0-	39	1	-0-
07	5921 X	5813	-0-	-108	-0-	5813 2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5671	-0-	-219	-0-	5671 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596	
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-			40
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-			40
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-			40
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-			40
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2	N	-0-			40
*08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2	N	-0-			40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 161835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12142 - 12887	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736	
03	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	2396 2	N	-0-			150
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-			150
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-			150
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-			150
07	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411 2	N	-0-			150
08	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	2394 2	N	-0-			150

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163432		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8122 - 8522	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			115
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			115
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			115
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			115
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 2	N	-0-			115
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			115

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660	
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-			67
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-			67
05	2914 N	2070	-0-	-844	-0-	2070 2	N	-0-			67
06	2820 N	1731	-0-	-1089	-0-	1731 2	N	-0-			67
07	2542 N	2098	-0-	-444	-0-	2098 2	N	-0-			67
*08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-			67

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			22
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			22
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			22
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			22
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			22
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167 2	N	-0-		94
*10	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2151 2	N	-0-		94
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		94
*12	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	1997 2	N	-0-		94
*01	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987 2	N	-0-		94
*02	2044 N	1713	-0-	-331	-0-	1713 2	N	-0-		94
*03	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1953 2	N	-0-		94
*04	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1847 2	N	-0-		94
*05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780 2	N	-0-		94
*06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863 2	N	-0-		94
07	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	1722 2	N	-0-	94 1	-0-
08	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658 2	N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
03	2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2415 2	Y	-0-		16
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	Y	-0-		16
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	Y	-0-		16
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2	Y	-0-		16
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2	Y	-0-		16
08	3596 X	2718	-0-	-878	-0-	2718 2	Y	-0-		16

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
03	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		162
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-		162
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-		162
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-		162
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		162
08	2852 X	2280	-0-	-572	-0-	2274 2	N	5	167 1	-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	Y	-0-		-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	Y	-0-		-0-
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	Y	-0-		-0-
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2	Y	-0-		-0-
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	Y	-0-		-0-
*08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870		
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	Y	-0-		-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	Y	-0-		-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	Y	-0-		-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	Y	-0-		-0-
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478 2	Y	-0-		-0-
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 2	Y	-0-		-0-
05	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 2	Y	-0-		-0-
06	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 2	Y	-0-		-0-
07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 2	Y	-0-		-0-
08	8866 X	7829	-0-	-1037	-0-	7829 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 #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	Y	-0-		-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	Y	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	Y	-0-		-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	Y	-0-		-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2	Y	-0-		-0-
05	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2	Y	-0-		-0-
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2	Y	-0-		-0-
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	Y	-0-		-0-
08	5084 X	3815	-0-	-1269	-0-	3815 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
03	6262 X	5641	-0-	-621	-0-	5641 2	Y	-0-		-0-
04	6030 X	5543	-0-	-487	-0-	5543 2	Y	-0-		-0-
05	5766 X	5564	-0-	-202	-0-	5564 2	Y	-0-		-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2	Y	-0-		-0-
07	5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5586 2	Y	-0-		-0-
08	5735 X	5415	-0-	-320	-0-	5415 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2	Y	-0-		-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2	Y	-0-		-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	Y	-0-		-0-
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2	Y	-0-		-0-
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2	Y	-0-		-0-
*08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
03	3224 X	2568	-0-	-656	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2487 2	Y	-0-		-0-
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628 2	Y	-0-		-0-
06	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605 2	Y	-0-		-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	Y	-0-		-0-
*08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	Y	-0-		-0-
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2	Y	-0-		-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2	Y	-0-		-0-
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2	Y	-0-		-0-
08	4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3950 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179996		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028					
03	3131 X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
*08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908					
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 1		RRCID -> 180267		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916					
03	2480 N	2318	-0-	-162	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756					
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2		Y	-0-			-0-
04	5550 X	5489	-0-	-61	-0-	5489	2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5216	-0-	-1024	-0-	5216	2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5319	2		Y	-0-			-0-
*08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3313	-0-	313	-0-	3313 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3922	-0-	822	-0-	3922 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3338	-0-	338	-0-	1473 3338 2		Y	-0-		-0-
07		4795 X	3322	-0-	-1473	-0-	3322 2		Y	-0-		-0-
08		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2725 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
03		2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004 2		Y	-0-		-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-		-0-
05		2356 N	1804	-0-	-552	-0-	1804 2		Y	-0-		-0-
06		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
07		2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1834 2		Y	-0-		-0-
08		1798 N	1389	-0-	-409	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828												
03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-		-0-
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		Y	-0-		-0-
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		Y	-0-		-0-
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		Y	-0-		-0-
07		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		Y	-0-		-0-
*08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789												
03		7564 X	5793	-0-	-1771	-0-	5793 2		Y	-0-		-0-
04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2		Y	-0-		-0-
05		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870 2		Y	-0-		-0-
06		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733 2		Y	-0-		-0-
07		8184 X	7512	-0-	-672	-0-	7512 2		Y	-0-		-0-
08		8184 X	6359	-0-	-1825	-0-	6359 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912												
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5684 2	43 9	Y	39	57 1	17
04		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2		Y	-0-		17
05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		Y	-0-		17
06		5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646 2		Y	-0-		17
07		5580 X	5214	-0-	-366	-0-	5214 2		Y	-0-		17
08		5611 X	5273	-0-	-338	-0-	5273 2		Y	-0-		17

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
03		3131 X	3016	-0-	-115	-0-	3016 2		Y	-0-		-0-
04		3090 X	2997	-0-	-93	-0-	2997 2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2951 2		Y	-0-		-0-
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		Y	-0-		-0-
07		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045 2		Y	-0-		-0-
*08		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
03		4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4114 2		Y	-0-		-0-
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		Y	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		Y	-0-		-0-
06		3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867 2		Y	-0-		-0-
07		4123 X	4103	-0-	-20	-0-	4103 2		Y	-0-		-0-
*08		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 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 #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6417 X	3644	-0-	-2773	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-
04	5850 X	3652	-0-	-2198	-0-	3652 2		Y	-0-		-0-
05	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2		Y	-0-		-0-
06	5580 X	4906	-0-	-674	-0-	4906 2		Y	-0-		-0-
07	5766 X	5193	-0-	-573	-0-	5193 2		Y	-0-		-0-
08	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
03	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138 2		Y	-0-		-0-
04	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124 2		Y	-0-		-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		Y	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		Y	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-		-0-
*08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
03	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316 2		Y	-0-		-0-
04	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	3226 2		Y	-0-		-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2		Y	-0-		-0-
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		Y	-0-		-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-		-0-
08	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	3016 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
03	2201 X	2005	-0-	-196	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-
04	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1936 2		Y	-0-		-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3327	-0-	227	227	3327 2		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3937	-0-	837	1064	3937 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		Y	-0-		80
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		Y	-0-		80
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		Y	-0-		80
06	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2320 2		Y	-0-		80
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		Y	-0-		80
08	3596 X	2981	-0-	-615	-0-	2981 2		Y	-0-		80

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
03	2666 X	2136	-0-	-530	-0-	2136 2		Y	-0-		-0-
04	2580 X	2274	-0-	-306	-0-	2274 2		Y	-0-		-0-
05	2666 X	1359	-0-	-1307	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
06	2070 X	1704	-0-	-366	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-
07	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	1554 2		Y	-0-		-0-
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		Y	-0-		-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-		-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-		-0-
06	2850 X	1889	-0-	-961	-0-	1889 2		Y	-0-		-0-
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		Y	-0-		-0-
*08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 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 #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6045 X	4381	-0-	-1664	-0-	4381 2		Y	-0-	-0-
04	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252 2		Y	-0-	-0-
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 2		Y	-0-	-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 2		Y	-0-	-0-
07	5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701 2		Y	-0-	-0-
*08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2		Y	-0-	-0-
04	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2		Y	-0-	-0-
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2		Y	-0-	-0-
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 2		Y	-0-	-0-
07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2		Y	-0-	-0-
08	7068 X	6385	-0-	-683	-0-	6385 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		Y	-0-	-0-
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		Y	-0-	-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		Y	-0-	-0-
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		Y	-0-	-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-	-0-
08	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-	-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-	-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-	-0-
06	1980 N	819	-0-	-1161	-0-	819 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3479	-0-	379	379	3479 2		Y	-0-	-0-
*08	1937 N	1558	-0-	-379	-0-	1558 2		Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
03	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 2		Y	-0-	-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-	-0-
05	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967 2		Y	-0-	-0-
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-	932 2		Y	-0-	-0-
07	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959 2		Y	-0-	-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
03	5332 X	5087	-0-	-245	-0-	5087 2		Y	-0-	-0-
04	5160 X	4367	-0-	-793	-0-	4367 2		Y	-0-	-0-
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2		Y	-0-	-0-
06	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467 2		Y	-0-	-0-
07	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992 2		Y	-0-	-0-
08	4681 X	3903	-0-	-778	-0-	3903 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
03	3348 X	2621	-0-	-727	-0-	2621 2		Y	-0-	-0-
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		Y	-0-	-0-
05	3255 X	1523	-0-	-1732	-0-	1523 2		Y	-0-	-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		Y	-0-	-0-
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		Y	-0-	-0-
*08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 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 #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	Y	-0-		-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	Y	-0-		-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	Y	-0-		-0-
*08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
03	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	4313 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3728	-0-	-736	-0-	3728 2	Y	-0-		-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	4167 2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	4082 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
03	6076 X	5656	-0-	-420	-0-	5656 2	Y	-0-		-0-
04	5880 X	5424	-0-	-456	-0-	5424 2	Y	-0-		-0-
05	5983 X	5542	-0-	-441	-0-	5542 2	Y	-0-		-0-
06	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5202 2	Y	-0-		-0-
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	Y	-0-		-0-
08	5611 X	5129	-0-	-482	-0-	5129 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805		
03	7099 X	6664	-0-	-435	-0-	6664 2	Y	-0-		-0-
04	6360 X	6320	-0-	-40	-0-	6320 2	Y	-0-		-0-
05	6789 X	6406	-0-	-383	-0-	6406 2	Y	-0-		-0-
06	6570 X	6102	-0-	-468	-0-	6102 2	Y	-0-		-0-
07	6789 X	6354	-0-	-435	-0-	6354 2	Y	-0-		-0-
08	6541 X	6314	-0-	-227	-0-	6314 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	465	-0-	-279	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	293	-0-	-265	-0-	293 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785 2	Y	-0-		-0-
04	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790 2	Y	-0-		-0-
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2	Y	-0-		-0-
06	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 2	Y	-0-		-0-
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2	Y	-0-		-0-
08	9052 X	8162	-0-	-890	-0-	8162 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
03	2573 X	1444	-0-	-1129	-0-	1444 2	Y	-0-		-0-
04	2610 X	1503	-0-	-1107	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	Y	-0-		-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	1607	-0-	-1245	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
*08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 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 #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		Y	-0-	-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		Y	-0-	-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-	-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		Y	-0-	-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		Y	-0-	-0-
08	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		Y	-0-	-0-
04	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218 2		Y	-0-	-0-
05	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	3515 2		Y	-0-	-0-
06	3570 X	3293	-0-	-277	-0-	3293 2		Y	-0-	-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		Y	-0-	-0-
08	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	3402 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
03	6355 X	5519	-0-	-836	-0-	5519 2		Y	-0-	-0-
04	6150 X	5259	-0-	-891	-0-	5259 2		Y	-0-	-0-
05	6355 X	5230	-0-	-1125	-0-	5230 2		Y	-0-	-0-
06	5340 X	4833	-0-	-507	-0-	4833 2		Y	-0-	-0-
07	5518 X	5126	-0-	-392	-0-	5126 2		Y	-0-	-0-
08	5425 X	4856	-0-	-569	-0-	4856 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2		Y	-0-	-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		Y	-0-	-0-
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		Y	-0-	-0-
06	5370 X	4860	-0-	-510	-0-	4860 2		Y	-0-	-0-
07	5549 X	4492	-0-	-1057	-0-	4492 2		Y	-0-	-0-
08	5704 X	4338	-0-	-1366	-0-	4338 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
03	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-	5928 2		Y	-0-	-0-
04	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	6155 2		Y	-0-	-0-
05	6758 X	5996	-0-	-762	-0-	5996 2		Y	-0-	-0-
06	6390 X	5883	-0-	-507	-0-	5883 2		Y	-0-	-0-
07	6355 X	6217	-0-	-138	-0-	6217 2		Y	-0-	-0-
*08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
03	7130 X	6885	-0-	-245	-0-	6885 2		Y	-0-	-0-
04	6810 X	6655	-0-	-155	-0-	6655 2		Y	-0-	-0-
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888 2		Y	-0-	-0-
06	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	6168 2		Y	-0-	-0-
07	6882 X	5885	-0-	-997	-0-	5885 2		Y	-0-	-0-
08	6851 X	4799	-0-	-2052	-0-	4799 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
03	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202 2		Y	-0-	-0-
04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	3001 2		Y	-0-	-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		Y	-0-	-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-	-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		Y	-0-	-0-
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 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 #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5735 X	3597	-0-	-2138	-0-	3597 2		Y	-0-	-0-
04	5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	3048 2		Y	-0-	-0-
05	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4165 2		Y	-0-	-0-
06	4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3786 2		Y	-0-	-0-
07	3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2		Y	-0-	-0-
*08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
03	5549 X	3528	-0-	-2021	-0-	3528 2		Y	-0-	-0-
04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		Y	-0-	-0-
05	5549 X	5460	-0-	-89	-0-	5460 2		Y	-0-	-0-
06	5370 X	4675	-0-	-695	-0-	4675 2		Y	-0-	-0-
07	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322 2		Y	-0-	-0-
08	5487 X	5114	-0-	-373	-0-	5114 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
03	2976 N	2561	-0-	-415	-0-	2561 2		Y	-0-	-0-
04	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403 2		Y	-0-	-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		Y	-0-	-0-
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-	-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-	-0-
*08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976		
03	4960 X	4204	-0-	-756	-0-	4204 2		Y	-0-	-0-
04	4800 X	4382	-0-	-418	-0-	4382 2		Y	-0-	-0-
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		Y	-0-	-0-
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		Y	-0-	-0-
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-	-0-
*08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010		
03	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	1813 2		N	-0-	-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-	-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-	-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-	-0-
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-	-0-
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-	-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880		
03	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	3871 2		Y	-0-	-0-
04	3990 X	3851	-0-	-139	-0-	3851 2		Y	-0-	-0-
05	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	3820 2		Y	-0-	-0-
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	3666 2		Y	-0-	-0-
07	4061 X	3673	-0-	-388	-0-	3673 2		Y	-0-	-0-
08	3968 X	3716	-0-	-252	-0-	3716 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939		
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2		Y	-0-	-0-
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		Y	-0-	-0-
05	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630 2		Y	-0-	-0-
06	4500 X	4483	-0-	-17	-0-	4483 2		Y	-0-	-0-
07	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4374 2		Y	-0-	-0-
08	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167 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 #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
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

03		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	-0-	5922	2		Y	-0-
04		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	-0-	5685	2		Y	-0-
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4705	2		Y	-0-
06		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	4834	2		Y	-0-
08		5859 X	3525	-0-	-2334	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
03		3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-
04		2970 X	2602	-0-	-368	-0-	-0-	2602	2		Y	-0-
05		2697 X	2071	-0-	-626	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-
06		2430 X	2040	-0-	-390	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-
07		2697 X	2280	-0-	-417	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-
*08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
03		5332 X	3637	-0-	-1695	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-
04		5160 X	4273	-0-	-887	-0-	-0-	4273	2		Y	-0-
05		5332 X	3756	-0-	-1576	-0-	-0-	3756	2		Y	-0-
06		5160 X	2024	-0-	-3136	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-
07		5332 X	1374	-0-	-3958	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-
*08		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	5758	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
03		6076 X	6036	-0-	-40	-0-	-0-	6036	2		Y	-0-
04		5880 X	5805	-0-	-75	-0-	-0-	5805	2		Y	-0-
05		6169 X	5978	-0-	-191	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-
06		5970 X	5755	-0-	-215	-0-	-0-	5755	2		Y	-0-
07		6169 X	5800	-0-	-369	-0-	-0-	5800	2		Y	-0-
08		6045 X	5786	-0-	-259	-0-	-0-	5786	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
03		5704 X	4968	-0-	-736	-0-	-0-	4968	2		Y	-0-
04		5400 X	5036	-0-	-364	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-
05		5487 X	5361	-0-	-126	-0-	-0-	5361	2		Y	-0-
06		5310 X	4981	-0-	-329	-0-	-0-	4981	2		Y	-0-
07		5208 X	4762	-0-	-446	-0-	-0-	4762	2		Y	-0-
08		5239 X	4745	-0-	-494	-0-	-0-	4745	2		Y	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
03		3441 X	2691	-0-	-750	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-
05		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	-0-	12530	2		Y	-0-
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	-0-	7670	2		Y	-0-
07		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-
08		4650 X	2394	-0-	-2256	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
03		7130 X	6432	-0-	-698	-0-	-0-	6432	2		Y	-0-
04		6810 X	6174	-0-	-636	-0-	-0-	6174	2		Y	-0-
05		6634 X	6180	-0-	-454	-0-	-0-	6180	2		Y	-0-
06		6420 X	6275	-0-	-145	-0-	-0-	6275	2		Y	-0-
07		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	6489	2		Y	-0-
08		6355 X	5798	-0-	-557	-0-	-0-	5798	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 #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4681 X	4393	-0-	-288	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-			-0-
08		4650 X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
04		4020 X	2233	-0-	-1787	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
05		4154 X	2528	-0-	-1626	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
06		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
08		3782 X	2595	-0-	-1187	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
03		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
04		2190 X	1385	-0-	-805	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
05		2263 X	1171	-0-	-1092	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
06		2190 X	1293	-0-	-897	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
03		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-
04		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2		Y	-0-			-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		Y	-0-			-0-
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		Y	-0-			-0-
07		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2		Y	-0-			-0-
*08		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
05		1736 N	981	-0-	-755	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
06		1830 N	802	-0-	-1028	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
07		2046 N	1130	-0-	-916	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
*08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
06		990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	749	-0-	-274	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
08		837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146														
03		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	4145	2	30 9	Y	27	38 1		12
04		4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-			12
05		4216 X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2		Y	-0-			12
06		4080 X	3805	-0-	-275	-0-	3805	2		Y	-0-			12
07		4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4112	2		Y	-0-			12
08		3968 X	3719	-0-	-249	-0-	3719	2		Y	-0-			12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11020 - 12952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3069 X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2	Y	-0-		-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2591	2	Y	-0-		-0-
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060	2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189016	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11110 - 12830	
03		5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4884	2	Y	-0-		-0-
04		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	Y	-0-		-0-
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	Y	-0-		-0-
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	Y	-0-		-0-
07		5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2	Y	-0-		-0-
08		5239 X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	189022	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10787 - 12830	
03		5208 X	5120	-0-	-88	-0-	5120	2	Y	-0-		-0-
04		5040 X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2	Y	-0-		-0-
05		5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2	Y	-0-		-0-
06		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	Y	-0-		-0-
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2	Y	-0-		-0-
*08		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189049	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11100 - 12872	
03		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2	Y	-0-		-0-
04		6630 X	6299	-0-	-331	-0-	6299	2	Y	-0-		-0-
05		6820 X	4478	-0-	-2342	-0-	4478	2	Y	-0-		-0-
06		6630 X	5001	-0-	-1629	-0-	5001	2	Y	-0-		-0-
07		6851 X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2	Y	-0-		-0-
08		6851 X	5433	-0-	-1418	-0-	5433	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10698 - 12868	
03		3100 X	2692	-0-	-408	-0-	2692	2	Y	-0-		-0-
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	Y	-0-		-0-
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	Y	-0-		-0-
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898	
03		5797 X	4891	-0-	-906	-0-	4891	2	Y	-0-		-0-
04		5550 X	5429	-0-	-121	-0-	5429	2	Y	-0-		-0-
05		5580 X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2	Y	-0-		-0-
06		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	Y	-0-		-0-
07		5611 X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2	Y	-0-		-0-
08		5611 X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876	
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	Y	-0-		-0-
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-		-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	Y	-0-		-0-
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	Y	-0-		-0-
07		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2	Y	-0-		-0-
08		4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781	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 #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2914	N	2667	-0-	-247	-0-	2667	2			-0-
04	2730	N	2475	-0-	-255	-0-	2475	2			-0-
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			-0-
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2565	2			-0-
07	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
03	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			-0-
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			-0-
08	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			-0-
04	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2			-0-
07	4340	X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			-0-
08	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	2000	2			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809	
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			-0-
04	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			-0-
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			-0-
07	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			-0-
08	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			-0-
08	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	3193 X	2563	-0-	-630	-0-	2563	2		Y	-0-				-0-
04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-
05	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2		Y	-0-				-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-				-0-
07	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2		Y	-0-				-0-
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
03	4867 X	4683	-0-	-184	-0-	4683	2		Y	-0-				-0-
04	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2		Y	-0-				-0-
05	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-				-0-
06	4530 X	4454	-0-	-76	-0-	4454	2		Y	-0-				-0-
07	4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4686	2		Y	-0-				-0-
08	4712 X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
03	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2		Y	-0-				-0-
04	4320 X	3474	-0-	-846	-0-	3474	2		Y	-0-				-0-
05	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	3912	2		Y	-0-				-0-
06	4320 X	3375	-0-	-945	-0-	3375	2		Y	-0-				-0-
07	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2		Y	-0-				-0-
08	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2		Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016														
03	5921 X	4829	-0-	-1092	-0-	4829	2		Y	-0-				-0-
04	5730 X	5103	-0-	-627	-0-	5103	2		Y	-0-				-0-
05	5921 X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2		Y	-0-				-0-
06	5730 X	5129	-0-	-601	-0-	5129	2		Y	-0-				-0-
07	5921 X	5639	-0-	-282	-0-	5639	2		Y	-0-				-0-
08	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2		Y	-0-				-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887														
03	1457 N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2		N	-0-				-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	467	-0-	-990	-0-	467	2		N	-0-				-0-
06	1140 N	522	-0-	-618	-0-	522	2		N	-0-				-0-
07	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	238	2		N	-0-				-0-
08	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2		N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
03	3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3236	2		Y	-0-				-0-
04	3240 X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2		Y	-0-				-0-
05	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2		Y	-0-				-0-
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2		Y	-0-				-0-
07	3224 X	2693	-0-	-531	-0-	2693	2		Y	-0-				-0-
*08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		Y	-0-				-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990														
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-				-0-
04	2670 X	2636	-0-	-34	-0-	2636	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3227	-0-	127	127	3227	2		Y	-0-				-0-
06	2969 N	2842	-0-	-127	-0-	2842	2		Y	-0-				-0-
07	3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2		Y	-0-				-0-
*08	2956 X	2955	-0-	-1	-0-	2955	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 #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	4909 2	Y	-0-		-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	Y	-0-		-0-
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2	Y	-0-		-0-
06	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2	Y	-0-		-0-
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2	Y	-0-		-0-
08	6324 X	5236	-0-	-1088	-0-	5236 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
03	5735 X	4476	-0-	-1259	-0-	4476 2	Y	-0-		-0-
04	5220 X	4208	-0-	-1012	-0-	4208 2	Y	-0-		-0-
05	4867 X	3497	-0-	-1370	-0-	3497 2	Y	-0-		-0-
06	4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014 2	Y	-0-		-0-
07	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059 2	Y	-0-		-0-
08	4340 X	4084	-0-	-256	-0-	4084 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
03	3348 X	3167	-0-	-181	-0-	3167 2	N	-0-		70
04	3210 X	3069	-0-	-141	-0-	3069 2	N	-0-		70
05	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2862 2	N	-0-		70
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-		70
07	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 2	N	-0-		70
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-		70
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	Y	-0-		-0-
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3373	-0-	-192	-0-	3373 2	Y	-0-		-0-
08	3782 X	3481	-0-	-301	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
03	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611 2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3256	-0-	-734	-0-	3256 2	Y	-0-		-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	Y	-0-		-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	Y	-0-		-0-
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2	Y	-0-		-0-
*08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
03	5487 X	3005	-0-	-2482	-0-	3005 2	Y	-0-		-0-
04	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	4948 2	Y	-0-		-0-
05	5394 X	4466	-0-	-928	-0-	4466 2	Y	-0-		-0-
06	4890 X	4843	-0-	-47	-0-	4843 2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	638	-0-	-4477	-0-	638 2	Y	-0-		-0-
08	5053 X	311	-0-	-4742	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
03	3069 X	1983	-0-	-1086	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	Y	-0-		-0-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2	Y	-0-		-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	1182	4282 2	Y	-0-		-0-
*08	4622 X	3440	-0-	-1182	-0-	3440 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
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
03	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2	N	-0-		-0-
04	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
05	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
06	3240 X	2873	-0-	-367	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2746	-0-	-571	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2721	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	Y	-0-		-0-
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2	Y	-0-		-0-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	Y	-0-		-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		-0-
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	700	2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-		-0-
04	1590 N	1061	-0-	-529	-0-	1061	2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1041	-0-	-579	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
03	4123 X	3674	-0-	-449	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3557	-0-	-433	-0-	3557	2	Y	-0-		-0-
05	4123 X	3684	-0-	-439	-0-	3684	2	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2	Y	-0-		-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	Y	-0-		-0-
*08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878	
03	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	3533	2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2	Y	-0-		-0-
05	3813 X	3330	-0-	-483	-0-	3330	2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	3471	-0-	-99	-0-	3471	2	Y	-0-		-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	Y	-0-		-0-
*08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891	
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-		-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116	
03	4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3624	2	Y	-0-		-0-
04	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2	Y	-0-		-0-
05	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	4146	-0-	1046	1646	4146	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1701	-0-	-1299	347	1701	2		Y	-0-	-0-
05		2998 X	2651	-0-	-347	-0-	2651	2		Y	-0-	-0-
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-	-0-
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-	-0-
*08		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009		PERF.11720 - 12063
03		3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	3247	-0-	247	558	3247	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3630	-0-	530	1088	3630	2		N	-0-	-0-
06		2730 X	1631	-0-	-1099	-0-	1631	2		N	-0-	-0-
07		2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
08		3348 X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		Y	-0-	-0-
04		5100 X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2		Y	-0-	-0-
05		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		Y	-0-	-0-
06		5100 X	4706	-0-	-394	-0-	4706	2		Y	-0-	-0-
07		5270 X	4702	-0-	-568	-0-	4702	2		Y	-0-	-0-
08		5270 X	4686	-0-	-584	-0-	4686	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
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-
04		1110 N	889	-0-	-221	-0-	889	2		Y	-0-	-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-	-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-	-0-
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920
03		4092 X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2		N	-0-	-0-
04		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-	-0-
05		4123 X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2		N	-0-	-0-
06		3990 X	3932	-0-	-58	-0-	3932	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2		N	-0-	-0-
08		4154 X	3966	-0-	-188	-0-	3966	2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874
03		7099 X	6499	-0-	-600	-0-	6499	2		Y	-0-	-0-
04		6840 X	6554	-0-	-286	-0-	6554	2		Y	-0-	-0-
05		6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6505	2		Y	-0-	-0-
06		6540 X	6036	-0-	-504	-0-	6036	2		Y	-0-	-0-
07		6758 X	5849	-0-	-909	-0-	5849	2		Y	-0-	-0-
08		6758 X	5731	-0-	-1027	-0-	5731	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2	Y	-0-			-0-
04		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2	Y	-0-			-0-
05		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532 2	Y	-0-			-0-
06		5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776 2	Y	-0-			-0-
07		6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959 2	Y	-0-			-0-
08		6789 X	6781	-0-	-8	-0-	6781 2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858		
03		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3430 2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	2979	-0-	-411	-0-	2979 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451 2	Y	-0-			-0-
06		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	Y	-0-			-0-
07		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	Y	-0-			-0-
*08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012		
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2	Y	-0-			-0-
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	Y	-0-			-0-
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2	Y	-0-			-0-
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2	Y	-0-			-0-
07		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	Y	-0-			-0-
*08		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386		
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160		
03		6200 X	5913	-0-	-287	-0-	5913 2	Y	-0-			-0-
04		5310 X	4822	-0-	-488	-0-	4822 2	Y	-0-			-0-
05		5239 X	4375	-0-	-864	-0-	4375 2	Y	-0-			-0-
06		5730 X	3203	-0-	-2527	-0-	3203 2	Y	-0-			-0-
07		5921 X	3679	-0-	-2242	-0-	3679 2	Y	-0-			-0-
08		4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	3845 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574		
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2	Y	-0-			-0-
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	Y	-0-			-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	Y	-0-			-0-
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	Y	-0-			-0-
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	Y	-0-			-0-
08		4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808		
03		4402 X	828	-0-	-3574	-0-	828 2	Y	-0-			-0-
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	Y	-0-			-0-
05		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-			-0-
06		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-			-0-
07		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	Y	-0-			-0-
*08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 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 #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-		-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-		-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-		-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-		-0-
08	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
03	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2		Y	-0-		-0-
04	6330 X	5982	-0-	-348	-0-	5982 2		Y	-0-		-0-
05	6541 X	6439	-0-	-102	-0-	6439 2		Y	-0-		-0-
06	6420 X	6003	-0-	-417	-0-	6003 2		Y	-0-		-0-
07	6634 X	5795	-0-	-839	-0-	5795 2		Y	-0-		-0-
08	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	5863 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		Y	-0-		-0-
04	4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944 2		Y	-0-		-0-
05	4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092 2		Y	-0-		-0-
06	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	4063 2		Y	-0-		-0-
07	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3109 2		Y	-0-		-0-
08	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549	
03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-		-0-
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
08	2976 N	2944	-0-	-32	-0-	2944 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3109	-0-	109	128	3109 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3238	-0-	138	266	3238 2		Y	-0-		-0-
06	3307 X	3041	-0-	-266	-0-	3041 2		Y	-0-		-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		Y	-0-		-0-
08	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	2775 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
03	4557 X	4433	-0-	-124	-0-	4433 2		Y	-0-		-0-
04	4410 X	4011	-0-	-399	-0-	4011 2		Y	-0-		-0-
05	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	4382 2		Y	-0-		-0-
06	4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273 2		Y	-0-		-0-
07	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279 2		Y	-0-		-0-
08	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625	
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		Y	-0-		-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2		Y	-0-		-0-
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		Y	-0-		-0-
06	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	4609 2		Y	-0-		-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		Y	-0-		-0-
08	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946 2	N	-0-	50
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2	N	-0-	50
05	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	3125 2	N	-0-	50
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 2	N	-0-	50
07	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944 2	N	-0-	50
08	3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2810 2	N	-0-	50

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838	
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	189 2	Y	-0-	-0-
04	420 X	250	-0-	-170	-0-	250 2	Y	-0-	-0-
05	434 X	75	-0-	-359	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
06	420 X	82	-0-	-338	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
07	248 X	188	-0-	-60	-0-	188 2	Y	-0-	-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614	
03	2542 X	1919	-0-	-623	-0-	1919 2	Y	-0-	-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	Y	-0-	-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	Y	-0-	-0-
06	2250 X	1161	-0-	-1089	-0-	1161 2	Y	-0-	-0-
07	2542 X	702	-0-	-1840	-0-	702 2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	300	-0-	-2211	-0-	300 2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198	
03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2	Y	-0-	-0-
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2	Y	-0-	-0-
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163 2	Y	-0-	-0-
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 2	Y	-0-	-0-
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 2	Y	-0-	-0-
08	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	6573 2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772	
03	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2997 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2909	-0-	-151	-0-	2909 2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785 2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2619 2	N	-0-	-0-
07	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762 2	N	-0-	-0-
08	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719 2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870	
03	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851 2	Y	-0-	-0-
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2	Y	-0-	-0-
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2	Y	-0-	-0-
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2	Y	-0-	-0-
07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2	Y	-0-	-0-
08	8463 X	7578	-0-	-885	-0-	7578 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 #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		Y	-0-		-0-
04	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	3017 2		Y	-0-		-0-
05	3162 X	2966	-0-	-196	-0-	2966 2		Y	-0-		-0-
06	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2835 2		Y	-0-		-0-
07	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897 2		Y	-0-		-0-
08	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888 2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
03	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916 2		Y	-0-		-0-
04	3930 X	3882	-0-	-48	-0-	3882 2		Y	-0-		-0-
05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3920 2		Y	-0-		-0-
06	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 2		Y	-0-		-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699 2		Y	-0-		-0-
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861 2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 2		Y	-0-		-0-
04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 2		Y	-0-		-0-
05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2		Y	-0-		-0-
06	6540 X	6322	-0-	-218	-0-	6322 2		Y	-0-		-0-
07	6758 X	6386	-0-	-372	-0-	6386 2		Y	-0-		-0-
08	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	6298 2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		Y	-0-		-0-
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435 2		Y	-0-		-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		Y	-0-		-0-
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		Y	-0-		-0-
*08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
03	3596 X	3283	-0-	-313	-0-	3283 2		N	-0-		-0-
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
06	3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376 2		N	-0-		-0-
08	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491 2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
03	3131 X	525	-0-	-2606	-0-	525 2		N	-0-		-0-
04	2670 X	490	-0-	-2180	-0-	490 2		N	-0-		-0-
05	558 X	366	-0-	-192	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06	510 X	161	-0-	-349	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07	527 X	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-		-0-
*08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
03	6634 X	5748	-0-	-886	-0-	5748 2		Y	-0-		-0-
04	6120 X	5560	-0-	-560	-0-	5560 2		Y	-0-		-0-
05	5983 X	5677	-0-	-306	-0-	5677 2		Y	-0-		-0-
06	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	5221 2		Y	-0-		-0-
07	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	5213 2		Y	-0-		-0-
08	5735 X	4360	-0-	-1375	-0-	4360 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 #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			-0-
05		1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1272	2			-0-
06		1350 N	753	-0-	-597	-0-	753	2			-0-
07		961 N	177	-0-	-784	-0-	177	2			-0-
08		961 N	202	-0-	-759	-0-	202	2			-0-

BELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562
03		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	N		-0-
04		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2	N		-0-
05		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2	N		-0-
06		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2	N		-0-
07		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2	N		-0-
08		7378 X	7279	-0-	-99	-0-	7279	2	N		-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656
03		5518 X	5393	-0-	-125	-0-	5393	2	Y		-0-
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	Y		-0-
05		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2	Y		-0-
06		5340 X	4998	-0-	-342	-0-	4998	2	Y		-0-
07		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	Y		-0-
08		5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2	Y		-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720
03		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	Y		-0-
04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2	Y		-0-
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	Y		-0-
06		4950 X	3809	-0-	-1141	-0-	3809	2	Y		-0-
07		5115 X	3918	-0-	-1197	-0-	3918	2	Y		-0-
08		4929 X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2	Y		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10686 - 12822
03		4774 X	4519	-0-	-255	-0-	4519	2	Y		-0-
04		4620 X	4417	-0-	-203	-0-	4417	2	Y		-0-
05		4495 X	4342	-0-	-153	-0-	4342	2	Y		-0-
06		4380 X	3774	-0-	-606	-0-	3774	2	Y		-0-
07		4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2	Y		-0-
08		4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4517	2	Y		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921
03		4991 X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2	Y		-0-
04		4830 X	4656	-0-	-174	-0-	4656	2	Y		-0-
05		4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2	Y		-0-
06		4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2	Y		-0-
07		4805 X	4150	-0-	-655	-0-	4150	2	Y		-0-
08		4805 X	2130	-0-	-2675	-0-	2130	2	Y		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	Y		-0-
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y		-0-
05		4805 X	1938	-0-	-2867	-0-	1938	2	Y		-0-
06		4890 X	2466	-0-	-2424	-0-	2466	2	Y		-0-
07		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	Y		-0-
08		4836 X	3335	-0-	-1501	-0-	3335	2	Y		-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 #:		6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
04		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		Y	-0-			-0-
07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
08		2914 N	2237	-0-	-677	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692				
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
07		2046 X	1983	-0-	-63	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
08		3441 X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784				
03		3100 X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2		N	-0-			92
04		3360 X	2852	-0-	-508	-0-	2852	2		N	-0-			92
05		3472 X	2601	-0-	-871	-0-	2601	2		N	-0-			92
06		3360 X	2404	-0-	-956	-0-	2404	2		N	-0-			92
07		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2		N	-0-			92
08		2945 X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504				
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		Y	-0-			-0-
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
05		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
07		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
*08		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				
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2		Y	-0-			-0-
04		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		Y	-0-			-0-
05		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
06		4440 X	4428	-0-	-12	-0-	4428	2		Y	-0-			-0-
07		4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500	2		Y	-0-			-0-
08		6262 X	4532	-0-	-1730	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494				
03		5270 X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
04		4980 X	4930	-0-	-50	-0-	4930	2		Y	-0-			-0-
05		5177 X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
06		5010 X	4803	-0-	-207	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-
07		5177 X	4991	-0-	-186	-0-	4991	2		Y	-0-			-0-
08		5084 X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195				
03		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		Y	-0-			-0-
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
07		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
08		4340 X	3676	-0-	-664	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		Y	-0-		-0-
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		Y	-0-		-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		Y	-0-		-0-
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		Y	-0-		-0-
*08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707	
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3123	-0-	123	123	3123 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3002	-0-	-98	25	3002 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3021	-0-	21	46	3021 2		N	-0-		-0-
07	3139 X	3093	-0-	-46	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967		PERF.10800 - 12859	
03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-		-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
08	3875 X	3142	-0-	-733	-0-	3142 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11150 - 12880	
03	4030 X	2596	-0-	-1434	-0-	2596 2		Y	-0-		-0-
04	3840 X	2926	-0-	-914	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2894 2		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
03	7998 X	7631	-0-	-367	-0-	7631 2		Y	-0-		-0-
04	7710 X	6975	-0-	-735	-0-	6975 2		Y	-0-		-0-
05	7874 X	6890	-0-	-984	-0-	6890 2		Y	-0-		-0-
06	7530 X	7096	-0-	-434	-0-	7096 2		Y	-0-		-0-
07	7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362 2		Y	-0-		-0-
*08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 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	
03	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225 2		Y	-0-		-0-
04	5130 X	4687	-0-	-443	-0-	4687 2		Y	-0-		-0-
05	5270 X	5202	-0-	-68	-0-	5202 2		Y	-0-		-0-
06	5070 X	4798	-0-	-272	-0-	4798 2		Y	-0-		-0-
07	5239 X	5019	-0-	-220	-0-	5019 2		Y	-0-		-0-
08	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	4665 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	
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3321	-0-	-639	-0-	3321 2		Y	-0-		-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2		Y	-0-		-0-
06	4110 X	2672	-0-	-1438	-0-	2672 2		Y	-0-		-0-
07	4247 X	2299	-0-	-1948	-0-	2299 2		Y	-0-		-0-
08	3782 X	3064	-0-	-718	-0-	3064 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
*08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979		
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	Y	-0-			-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-			-0-
05		2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-		Y	-0-			-0-
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		Y	-0-			-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650		
03		961 N	584	-0-	-377	-0-	584 2	N	-0-			-0-
04		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2	N	-0-			-0-
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-
07		930 N	396	-0-	-534	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 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		
03		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2	Y	-0-			-0-
04		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2	Y	-0-			-0-
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2	Y	-0-			-0-
06		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2	Y	-0-			-0-
07		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2	Y	-0-			-0-
08		5642 X	4894	-0-	-748	-0-	4894 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560		
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 2	Y	-0-			-0-
04		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2	Y	-0-			-0-
05		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2	Y	-0-			-0-
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2	Y	-0-			-0-
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	Y	-0-			-0-
08		6045 X	4824	-0-	-1221	-0-	4824 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088		
03		4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158 2	Y	-0-			-0-
04		4410 X	3940	-0-	-470	-0-	3940 2	Y	-0-			-0-
05		4309 X	4205	-0-	-104	-0-	4205 2	Y	-0-			-0-
06		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	Y	-0-			-0-
07		4154 X	2976	-0-	-1178	-0-	2976 2	Y	-0-			-0-
08		4061 X	2919	-0-	-1142	-0-	2919 2	Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564		
03		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2	N	-0-			-0-
04		660 N	437	-0-	-223	-0-	437 2	N	-0-			-0-
05		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3119	-0-	119	119	3119 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3623	-0-	523	642	3623 2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	4025	-0-	925	1567	4025 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 #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	5636 2		Y	-0-	-0-
04	6300 X	5948	-0-	-352	-0-	5948 2		Y	-0-	-0-
05	6231 X	6076	-0-	-155	-0-	6076 2		Y	-0-	-0-
06	6030 X	5612	-0-	-418	-0-	5612 2		Y	-0-	-0-
07	6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645 2		Y	-0-	-0-
08	6138 X	5554	-0-	-584	-0-	5554 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110		
03	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324 2		Y	-0-	-0-
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		Y	-0-	-0-
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483 2		Y	-0-	-0-
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		Y	-0-	-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-	-0-
08	3999 X	2958	-0-	-1041	-0-	2958 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482		
03	2945 X	1916	-0-	-1029	-0-	1916 2		N	-0-	-0-
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-	-0-
05	2945 X	2354	-0-	-591	-0-	2354 2		N	-0-	-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2636 2		N	-0-	-0-
08	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571 2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
03	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751 2		Y	-0-	-0-
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		Y	-0-	-0-
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		Y	-0-	-0-
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		Y	-0-	-0-
07	4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883 2		Y	-0-	-0-
08	4278 X	3702	-0-	-576	-0-	3702 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934		
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		Y	-0-	-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		Y	-0-	-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-	-0-
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-	-0-
07	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2		Y	-0-	-0-
*08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 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		
03	4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572 2		Y	-0-	-0-
04	4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4495 2		Y	-0-	-0-
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2		Y	-0-	-0-
06	4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390 2		Y	-0-	-0-
07	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	4393 2		Y	-0-	-0-
08	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	4343 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861		
03	5146 X	4746	-0-	-400	-0-	4746 2		Y	-0-	-0-
04	4920 X	4662	-0-	-258	-0-	4662 2		Y	-0-	-0-
05	4991 X	4747	-0-	-244	-0-	4747 2		Y	-0-	-0-
06	4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546 2		Y	-0-	-0-
07	4867 X	4625	-0-	-242	-0-	4625 2		Y	-0-	-0-
08	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	4595 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 #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5735 X	4964	-0-	-771	-0-	4964	2		Y	-0-	-0-
04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		Y	-0-	-0-
05		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-	-0-
06		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		Y	-0-	-0-
07		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		Y	-0-	-0-
08		5642 X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-	-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
*08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
03		3968 X	2303	-0-	-1665	-0-	2303	2		Y	-0-	-0-
04		3840 X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2		Y	-0-	-0-
05		3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676	2		Y	-0-	-0-
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-	-0-
07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-	-0-
*08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
03		4557 X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2		Y	-0-	-0-
04		3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	2058	2		Y	-0-	-0-
05		2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1324	2		Y	-0-	-0-
06		2010 X	630	-0-	-1380	-0-	630	2		Y	-0-	-0-
07		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-	-0-
*08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776												
03		3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2		Y	-0-	-0-
04		3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2		Y	-0-	-0-
05		3565 X	3432	-0-	-133	-0-	3432	2		Y	-0-	-0-
06		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2		Y	-0-	-0-
07		3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
03		2325 N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2		N	-0-	-0-
04		2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2		N	-0-	-0-
05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3799	-0-	699	699	3799	2		N	-0-	-0-
*08		3100 N	5377	-0-	2277	2976	5377	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4774	-0-	-26	-0-	4774	2		N	-0-	-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-	-0-
06		5010 X	4954	-0-	-56	-0-	4954	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	4829	-0-	-348	-0-	4829	2		N	-0-	-0-
08		4929 X	4548	-0-	-381	-0-	4548	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 #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10526 - 12505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6138 X	2257	-0-	-3881	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	1508	-0-	-4222	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	1339	-0-	-4334	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2	N	-0-			-0-
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
*08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12017 - 12342	
03	7130 X	4710	-0-	-2420	-0-	4710	2	Y	-0-			-0-
04	6900 X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2	Y	-0-			-0-
05	7130 X	6492	-0-	-638	-0-	6492	2	Y	-0-			-0-
06	6630 X	6106	-0-	-524	-0-	6106	2	Y	-0-			-0-
07	6882 X	6135	-0-	-747	-0-	6135	2	Y	-0-			-0-
08	6882 X	5671	-0-	-1211	-0-	5671	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10956 - 12716	
03	3534 X	3449	-0-	-85	-0-	3449	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2900	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203883	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11263 - 12125	
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	Y	-0-			-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	Y	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-			-0-
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2	Y	-0-			-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203900	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11211 - 11551	
03	4588 X	4023	-0-	-565	-0-	4023	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3837	-0-	-603	-0-	3837	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	3801	-0-	-1004	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	204029	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10590 - 11492	
03	3937 X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3406	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	2527	-0-	-1348	-0-	2527	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	2364	-0-	-1263	-0-	2364	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10224 - 12424	
03	3875 X	1152	-0-	-2723	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	719	-0-	-3031	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2	Y	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2	Y	-0-			-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	Y	-0-			-0-
*08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		Y	-0-	-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		Y	-0-	-0-
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		Y	-0-	-0-
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		Y	-0-	-0-
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771 2		Y	-0-	-0-
08	4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	3637 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
03	4867 X	4650	-0-	-217	-0-	4650 2		Y	-0-	-0-
04	4620 X	4491	-0-	-129	-0-	4491 2		Y	-0-	-0-
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		Y	-0-	-0-
06	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460 2		Y	-0-	-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		Y	-0-	-0-
*08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110		
03	1829 X	1168	-0-	-661	-0-	1168 2		Y	-0-	-0-
04	1740 X	1262	-0-	-478	-0-	1262 2		Y	-0-	-0-
05	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1429 2		Y	-0-	-0-
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2		Y	-0-	-0-
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		Y	-0-	-0-
*08	3100 N	3550	-0-	450	450	3550 2		Y	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
03	5177 X	4656	-0-	-521	-0-	4656 2		Y	-0-	-0-
04	4770 X	4423	-0-	-347	-0-	4423 2		Y	-0-	-0-
05	4805 X	4499	-0-	-306	-0-	4499 2		Y	-0-	-0-
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		Y	-0-	-0-
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		Y	-0-	-0-
*08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 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		
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		Y	-0-	-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-	-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-	-0-
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-	-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295		
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		Y	-0-	-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		Y	-0-	-0-
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		Y	-0-	-0-
06	2580 N	2365	-0-	-215	-0-	2365 2		Y	-0-	-0-
07	2883 N	2524	-0-	-359	-0-	2524 2		Y	-0-	-0-
08	2914 N	2544	-0-	-370	-0-	2544 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 #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		5549 X	5080	-0-	-469	-0-	5080	2		Y	-0-	-0-
04		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		Y	-0-	-0-
05		5518 X	5446	-0-	-72	-0-	5446	2		Y	-0-	-0-
06		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		Y	-0-	-0-
07		5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2		Y	-0-	-0-
08		5704 X	4754	-0-	-950	-0-	4754	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		Y	-0-	-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-	-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-	-0-
06		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2		Y	-0-	-0-
*07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-	-0-
*08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
03		3782 X	3548	-0-	-234	-0-	3548	2		N	-0-	61
04		3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3202	2		N	-0-	61
05		3658 X	3429	-0-	-229	-0-	3408	2	21 9	N	19	21
06		3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2		N	-0-	21
07		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2		N	-0-	21
*08		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-	21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
03		5239 X	5231	-0-	-8	-0-	5231	2		Y	-0-	-0-
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-	-0-
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-	-0-
06		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		Y	-0-	-0-
07		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		Y	-0-	-0-
08		6045 X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-	-0-
04		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-	-0-
05		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		Y	-0-	-0-
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-
07		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2		Y	-0-	-0-
08		3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-	-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	-0-
05		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2		N	-0-	-0-
06		2370 N	2106	-0-	-264	-0-	2106	2		N	-0-	-0-
07		2418 N	2246	-0-	-172	-0-	2246	2		N	-0-	-0-
*08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
03		4402 X	3628	-0-	-774	-0-	3628	2		Y	-0-	-0-
04		4110 X	3217	-0-	-893	-0-	3217	2		Y	-0-	-0-
05		4247 X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2		Y	-0-	-0-
06		3990 X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2		Y	-0-	-0-
07		3627 X	2499	-0-	-1128	-0-	2499	2		Y	-0-	-0-
08		3627 X	2430	-0-	-1197	-0-	2430	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 #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2604 X	2052	-0-	-552	-0-	2052 2		Y	-0-		-0-
04	2070 X	2068	-0-	-2	-0-	2068 2		Y	-0-		-0-
05	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-
07	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	1957 2		Y	-0-		-0-
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902	
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-		-0-
04	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 2		Y	-0-		-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
07	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970 2		Y	-0-		-0-
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260	
03	7564 X	6895	-0-	-669	-0-	6895 2		Y	-0-		-0-
04	7320 X	6506	-0-	-814	-0-	6506 2		Y	-0-		-0-
05	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	6515 2		Y	-0-		-0-
06	6900 X	6440	-0-	-460	-0-	6440 2		Y	-0-		-0-
07	7130 X	6363	-0-	-767	-0-	6363 2		Y	-0-		-0-
08	6665 X	5096	-0-	-1569	-0-	5096 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110	
03	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277 2		N	-0-		-0-
04	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
05	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-		-0-
07	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
08	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154	
03	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
04	3990 X	3911	-0-	-79	-0-	3911 2		Y	-0-		-0-
05	3968 X	3813	-0-	-155	-0-	3813 2		Y	-0-		-0-
06	3870 X	3172	-0-	-698	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
07	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878 2		Y	-0-		-0-
08	4030 X	2675	-0-	-1355	-0-	2675 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
04	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
05	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
06	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
07	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11225 - 11686	
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-		-0-
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		Y	-0-		-0-
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		Y	-0-		-0-
07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		Y	-0-		-0-
08	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465 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 #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5549 X	5319	-0-	-230	-0-	5269	2	50	9	Y	45	45
04		5340 X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			Y	-0-	45
05		5394 X	5091	-0-	-303	-0-	5091	2			Y	-0-	45
06		5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			Y	-0-	45
07		5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			Y	-0-	45
08		5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			Y	-0-	45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230													
03		4836 X	2537	-0-	-2299	-0-	2537	2			Y	-0-	-0-
04		4680 X	2151	-0-	-2529	-0-	2151	2			Y	-0-	-0-
05		4681 X	1616	-0-	-3065	-0-	1616	2			Y	-0-	-0-
06		4170 X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2			Y	-0-	-0-
07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-	-0-
*08		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425													
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-	-0-
04		570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-	-0-
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508													
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-	-0-
04		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-	-0-
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-	-0-
06		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-	-0-
07		4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	3072	2			Y	-0-	-0-
08		4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			Y	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564													
03		1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-	124
04		1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-	124
05		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1451	2	29	9	N	26	27
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	27
07		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	27
08		1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	2			N	-0-	27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950													
03		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			Y	-0-	-0-
04		3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2			Y	-0-	-0-
05		3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3014	2			Y	-0-	-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-	-0-
07		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-	-0-
*08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	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 #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		6386 X	5248	-0-	-1138	-0-	5248 2		N	-0-		-0-	
04		5430 X	5401	-0-	-29	-0-	5401 2		N	-0-		-0-	
05		4867 X	4701	-0-	-166	-0-	4701 2		N	-0-		-0-	
06		5070 X	4613	-0-	-457	-0-	4613 2		N	-0-		-0-	
07		5580 X	5033	-0-	-547	-0-	5033 2		N	-0-		-0-	
08		5580 X	4119	-0-	-1461	-0-	4119 2		N	-0-		-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577		
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-		-0-	
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		-0-	
05		3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3776 2		N	-0-		-0-	
06		3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3118 2		N	-0-		-0-	
07		3782 X	3455	-0-	-327	-0-	3455 2		N	-0-		-0-	
*08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	209934	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11397 - 12882		
03		3503 X	2391	-0-	-1112	-0-	2391 2		N	-0-		-0-	
04		3210 X	2645	-0-	-565	-0-	2645 2		N	-0-		-0-	
05		3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3289 2		N	-0-		-0-	
06		3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3147 2		N	-0-		-0-	
07		3503 X	3220	-0-	-283	-0-	3220 2		N	-0-		-0-	
*08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8	RRCID ->	210232	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11225 - 11686		
03		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 2		Y	-0-		-0-	
04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2		Y	-0-		-0-	
05		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2		Y	-0-		-0-	
06		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2		Y	-0-		-0-	
07		6727 X	6306	-0-	-421	-0-	6306 2		Y	-0-		-0-	
08		8308 X	4906	-0-	-3402	-0-	4906 2		Y	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12832	PERF.10954 - 12715		
03		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2354 2		N	-0-		-0-	
04		2340 N	2235	-0-	-105	-0-	2235 2		N	-0-		-0-	
05		2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402 2		N	-0-		-0-	
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-	
07		2325 N	2083	-0-	-242	-0-	2083 2		N	-0-		-0-	
*08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 8347 - 12580		
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		40	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		40	
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		40	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		40	
07		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2		N	-0-		40	
08		372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2		N	-0-		40	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	210247	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12795	PERF.10928 - 12544		
03		2697 X	2108	-0-	-589	-0-	2108 2		Y	-0-		-0-	
04		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-	
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-		-0-	
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		Y	-0-		-0-	
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		Y	-0-		-0-	
*08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2	N	-0-		-0-
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2	N	-0-		-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-		-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5061	-0-	-674	-0-	5061 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
03	4557 X	4336	-0-	-221	-0-	4336 2	N	-0-		-0-
04	4350 X	4250	-0-	-100	-0-	4250 2	N	-0-		-0-
05	4433 X	4200	-0-	-233	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3971 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3863	-0-	-570	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	3669	-0-	-733	-0-	3669 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
03	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2	Y	-0-		-0-
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728 2	Y	-0-		-0-
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2	Y	-0-		-0-
07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	Y	-0-		-0-
08	7223 X	4665	-0-	-2558	-0-	4665 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
03	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	3862 2	N	-0-		80
04	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	3700 2	N	-0-		80
05	3999 X	3195	-0-	-804	-0-	3195 2	N	-0-		80
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-		80
07	3906 X	3605	-0-	-301	-0-	3605 2	N	-0-		80
08	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	3655 2	N	-0-		80

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2	Y	-0-		-0-
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2	Y	-0-		-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	3842	-0-	-538	-0-	3842 2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4352 2	Y	-0-		-0-
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
03	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508 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		
03	4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4400 2	Y	-0-		-0-
04	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239 2	Y	-0-		-0-
05	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4621 2	Y	-0-		-0-
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2	Y	-0-		-0-
07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2	Y	-0-		-0-
08	4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524 2		Y	-0-	-0-
04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207 2		Y	-0-	-0-
05	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661 2		Y	-0-	-0-
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2		Y	-0-	-0-
07	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2		Y	-0-	-0-
08	9517 X	7350	-0-	-2167	-0-	7350 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892		
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-	-0-
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-	-0-
05	4092 X	2860	-0-	-1232	-0-	2860 2		N	-0-	-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-	-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-	-0-
*08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790		
03	6200 X	5499	-0-	-701	-0-	5499 2		N	-0-	-0-
04	5820 X	5169	-0-	-651	-0-	5169 2		N	-0-	-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2		N	-0-	-0-
06	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2		N	-0-	-0-
07	5642 X	5518	-0-	-124	-0-	5518 2		N	-0-	-0-
*08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
03	5115 X	4835	-0-	-280	-0-	4835 2		N	-0-	-0-
04	4950 X	4737	-0-	-213	-0-	4737 2		N	-0-	-0-
05	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962 2		N	-0-	-0-
06	4920 X	4733	-0-	-187	-0-	4733 2		N	-0-	-0-
07	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4904 2		N	-0-	-0-
*08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-	-0-
04	3270 X	2477	-0-	-793	-0-	2477 2		Y	-0-	-0-
05	3441 X	1912	-0-	-1529	-0-	1912 2		Y	-0-	-0-
06	3330 X	1547	-0-	-1783	-0-	1547 2		Y	-0-	-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-	-0-
*08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398 2		N	-0-	150
04	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	3216 2		N	-0-	150
05	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368 2		N	-0-	150
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-	150
07	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2		N	-0-	150
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	3377 2		N	-0-	150

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
03	5115 X	4884	-0-	-231	-0-	4884 2		Y	-0-	-0-
04	4950 X	4604	-0-	-346	-0-	4604 2		Y	-0-	-0-
05	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	4584 2		Y	-0-	-0-
06	4950 X	4550	-0-	-400	-0-	4550 2		Y	-0-	-0-
07	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642 2		Y	-0-	-0-
08	4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4666 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 #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-	-0-
06	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603	2	N	-0-	-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-	-0-
08	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
03	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2	Y	-0-	-0-
04	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2	Y	-0-	-0-
05	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2	Y	-0-	-0-
06	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	3983	2	Y	-0-	-0-
07	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058	2	Y	-0-	-0-
08	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	4061	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689		
03	6510 X	6347	-0-	-163	-0-	6347	2	N	-0-	-0-
04	6300 X	5943	-0-	-357	-0-	5943	2	N	-0-	-0-
05	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	6094	-0-	-56	-0-	6094	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	6154	-0-	-201	-0-	6154	2	N	-0-	-0-
08	6169 X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739		
03	5053 X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2	Y	-0-	-0-
04	5100 X	4440	-0-	-660	-0-	4440	2	Y	-0-	-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	Y	-0-	-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	Y	-0-	-0-
07	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2	Y	-0-	-0-
*08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118		
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
03	6262 X	5562	-0-	-700	-0-	5562	2	N	-0-	-0-
04	5880 X	5580	-0-	-300	-0-	5580	2	N	-0-	-0-
05	5673 X	5324	-0-	-349	-0-	5324	2	N	-0-	-0-
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2	N	-0-	-0-
08	5766 X	5537	-0-	-229	-0-	5537	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
03	5611 X	4703	-0-	-908	-0-	4703	2	Y	-0-	-0-
04	5430 X	834	-0-	-4596	-0-	834	2	Y	-0-	-0-
05	5611 X	790	-0-	-4821	-0-	790	2	Y	-0-	-0-
06	5430 X	274	-0-	-5156	-0-	274	2	Y	-0-	-0-
07	5611 X	4465	-0-	-1146	-0-	4465	2	Y	-0-	-0-
*08	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	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 #:		14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	2945	-0-	-1705	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2	N	-0-		-0-
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
07	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2	N	-0-		-0-
*08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540	
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	Y	-0-		-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2464	-0-	-296	-0-	2464	2	Y	-0-		-0-
07	2852 N	2626	-0-	-226	-0-	2626	2	Y	-0-		-0-
08	2976 N	2775	-0-	-201	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572	
03	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-		-0-
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	Y	-0-		-0-
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	Y	-0-		-0-
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	Y	-0-		-0-
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616	
03	4557 X	4418	-0-	-139	-0-	4418	2	N	-0-		-0-
04	4410 X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2	N	-0-		-0-
05	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2	N	-0-		-0-
08	4433 X	4396	-0-	-37	-0-	4396	2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140	
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	Y	-0-		-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	-0-		-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-		-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	2139	-0-	-1333	-0-	2139	2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742	
03	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	2643	-0-	-953	-0-	2643	2	Y	-0-		-0-
06	3480 X	2133	-0-	-1347	-0-	2133	2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	1228	-0-	-2368	-0-	1228	2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	1107	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		46
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		46
05	1302 N	989	-0-	-313	-0-	989	2	N	-0-		46
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2	N	-0-		46
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2	N	-0-		46
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4730 2		Y	-0-	-0-
04	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4872 2		Y	-0-	-0-
05	5208 X	4238	-0-	-970	-0-	4238 2		Y	-0-	-0-
06	5040 X	4655	-0-	-385	-0-	4655 2		Y	-0-	-0-
07	5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883 2		Y	-0-	-0-
08	5022 X	4520	-0-	-502	-0-	4520 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
03	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	5496 2		N	-0-	-0-
04	5850 X	4335	-0-	-1515	-0-	4335 2		N	-0-	-0-
05	5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	4211 2		N	-0-	-0-
06	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		N	-0-	-0-
07	5487 X	4667	-0-	-820	-0-	4667 2		N	-0-	-0-
08	4557 X	3835	-0-	-722	-0-	3835 2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-	-0-
06	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374 2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
08	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763 2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
03	9672 X	7603	-0-	-2069	-0-	7603 2		Y	-0-	-0-
04	8730 X	7259	-0-	-1471	-0-	7259 2		Y	-0-	-0-
05	8308 X	7366	-0-	-942	-0-	7366 2		Y	-0-	-0-
06	7740 X	7023	-0-	-717	-0-	7023 2		Y	-0-	-0-
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7121 2		Y	-0-	-0-
08	7471 X	7005	-0-	-466	-0-	7005 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		N	-0-	-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
03	5146 X	4872	-0-	-274	-0-	4872 2		Y	-0-	-0-
04	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	4406 2		Y	-0-	-0-
05	5022 X	4271	-0-	-751	-0-	4271 2		Y	-0-	-0-
06	4860 X	4017	-0-	-843	-0-	4017 2		Y	-0-	-0-
07	4867 X	4334	-0-	-533	-0-	4334 2		Y	-0-	-0-
08	4774 X	4276	-0-	-498	-0-	4276 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313		
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		Y	-0-	-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-	-0-
05	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	2520 2		Y	-0-	-0-
06	2520 N	1798	-0-	-722	-0-	1798 2		Y	-0-	-0-
07	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-
08	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 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 #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	4277	2	Y	-0-		-0-
04	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2	Y	-0-		-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2	Y	-0-		-0-
06	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2	Y	-0-		-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2	Y	-0-		-0-
08	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679				
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2	N	-0-		-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-		-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-		-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2	N	-0-		-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816				
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954				
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	Y	-0-		-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	Y	-0-		-0-
05	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	3361	2	Y	-0-		-0-
06	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2	Y	-0-		-0-
07	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	3585	2	Y	-0-		-0-
08	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385				
03	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2	N	-0-		-0-
04	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2	N	-0-		-0-
05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
*08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640				
03	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	5344	2	N	-0-		127
04	6000	X	5061	-0-	-939	-0-	5061	2	N	-0-		127
05	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2	N	-0-		127
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	4982	2	N	-0-		127
07	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2	N	-0-		127
08	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	5105	2	N	-0-		127

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769				
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2	N	-0-		70
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-		70
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2	N	-0-		70
06	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2	N	-0-		70
07	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	4993	2	N	-0-	70 1	-0-
08	5642	X	4505	-0-	-1137	-0-	4505	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 #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
04		3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
05		4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
06		3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
07		4030 X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
08		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
04		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2		Y	-0-			-0-
05		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		Y	-0-			-0-
06		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		Y	-0-			-0-
07		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
08		10199 X	4111	-0-	-6088	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2222	-0-	-1348	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	2864	-0-	-825	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2744	-0-	-826	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
*08		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		Y	-0-			-0-
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
06		3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
07		3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
08		3937 X	3110	-0-	-827	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
05		2852 X	1499	-0-	-1353	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411	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														
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
04		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3271	-0-	171	171	3271	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3198	-0-	198	369	3198	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3258	-0-	158	527	3258	2		Y	-0-			-0-
*08		3733 X	3206	-0-	-527	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
03		5239 X	5027	-0-	-212	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
04		4920 X	4781	-0-	-139	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
05		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	4639	2		Y	-0-			-0-
07		5084 X	4670	-0-	-414	-0-	4670	2		Y	-0-			-0-
08		4960 X	4549	-0-	-411	-0-	4549	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 #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	-0-	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-	-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	Y	-0-	-0-	
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-	-0-	

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609			
03	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	897	2	N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503			
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-	
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3356	-0-	356	-0-	3356	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3227	-0-	127	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	3268	-0-	168	-0-	651	2	N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178			
03	4867 X	4161	-0-	-706	-0-	4161	2	Y	-0-	-0-	
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	Y	-0-	-0-	
05	4867 X	3991	-0-	-876	-0-	3991	2	Y	-0-	-0-	
06	4020 X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2	Y	-0-	-0-	
07	5115 X	3195	-0-	-1920	-0-	3195	2	Y	-0-	-0-	
08	5115 X	2710	-0-	-2405	-0-	2710	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353			
03	7812 X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	2	N	-0-	32	
04	7470 X	5048	-0-	-2422	-0-	5048	2	N	-0-	32	
05	7595 X	5255	-0-	-2340	-0-	5255	2	N	-0-	32	
06	7200 X	5056	-0-	-2144	-0-	5056	2	N	-0-	32	
07	6758 X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2	N	-0-	32	
*08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-	32	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690			
03	6603 X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2	N	-0-	-0-	
04	6240 X	5687	-0-	-553	-0-	5687	2	N	-0-	-0-	
05	6200 X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2	N	-0-	-0-	
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	N	-0-	-0-	
07	6076 X	5713	-0-	-363	-0-	5713	2	N	-0-	-0-	
08	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5794	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261			
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	Y	-0-	-0-	
04	4350 X	4095	-0-	-255	-0-	4095	2	Y	-0-	-0-	
05	4588 X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2	Y	-0-	-0-	
06	4440 X	3970	-0-	-470	-0-	3970	2	Y	-0-	-0-	
07	4588 X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2	Y	-0-	-0-	
08	4340 X	3623	-0-	-717	-0-	3623	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 #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2			Y	-0-	-0-
04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032 2			Y	-0-	-0-
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2			Y	-0-	-0-
06		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2			Y	-0-	-0-
07		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2			Y	-0-	-0-
08		6014 X	5415	-0-	-599	-0-	5415 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
03		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3352	-0-	352	352	3352 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3407	-0-	307	659	3407 2			N	-0-	-0-
06		2833 N	2174	-0-	-659	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-	-0-
08		3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
03		4898 X	4648	-0-	-250	-0-	4648 2			Y	-0-	-0-
04		4740 X	4476	-0-	-264	-0-	4476 2			Y	-0-	-0-
05		4898 X	4656	-0-	-242	-0-	4656 2			Y	-0-	-0-
06		4740 X	4415	-0-	-325	-0-	4415 2			Y	-0-	-0-
07		4898 X	4595	-0-	-303	-0-	4595 2			Y	-0-	-0-
08		4588 X	4531	-0-	-57	-0-	4531 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
03		7099 X	6509	-0-	-590	-0-	6509 2			N	-0-	-0-
04		6930 X	6864	-0-	-66	-0-	6864 2			N	-0-	-0-
05		7161 X	7079	-0-	-82	-0-	7079 2			N	-0-	-0-
06		6930 X	6754	-0-	-176	-0-	6754 2			N	-0-	-0-
07		7099 X	6486	-0-	-613	-0-	6486 2			N	-0-	-0-
08		6975 X	6907	-0-	-68	-0-	6907 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
03		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741 2			Y	-0-	-0-
04		2400 N	1286	-0-	-1114	-0-	1286 2			Y	-0-	-0-
05		2232 N	1192	-0-	-1040	-0-	1192 2			Y	-0-	-0-
06		2640 N	1821	-0-	-819	-0-	1821 2			Y	-0-	-0-
07		1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2			Y	-0-	-0-
08		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
03		3968 X	3403	-0-	-565	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	2754	-0-	-1086	-0-	2754 2			N	-0-	-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2			N	-0-	-0-
06		3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2657	-0-	-753	-0-	2657 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2396	-0-	-456	-0-	2396 2			N	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
03		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5716 2	50 9		Y	45	45
04		5790 X	5474	-0-	-316	-0-	5474 2			Y	-0-	45
05		5983 X	5521	-0-	-462	-0-	5521 2			Y	-0-	45
06		5790 X	5250	-0-	-540	-0-	5250 2			Y	-0-	45
07		5859 X	5678	-0-	-181	-0-	5678 2			Y	-0-	45
08		5673 X	5641	-0-	-32	-0-	5641 2			Y	-0-	45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4619 X	4107	-0-	-512	-0-	4107	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2	Y	-0-			-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2	Y	-0-			-0-
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	Y	-0-			-0-
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821				
03	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2	Y	-0-			-0-
04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	Y	-0-			-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	Y	-0-			-0-
06	5640 X	5080	-0-	-560	-0-	5080	2	Y	-0-			-0-
07	5828 X	5490	-0-	-338	-0-	5490	2	Y	-0-			-0-
08	5766 X	4928	-0-	-838	-0-	4928	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149				
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	339	-0-	-591	-0-	339	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024				
03	5177 X	4393	-0-	-784	-0-	4393	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2	N	-0-			-0-
06	4680 X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	22	-0-	-4690	-0-	22	2	N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773				
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	343	-0-	-370	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	193	-0-	-706	-0-	193	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882				
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928				
03	6386 X	5326	-0-	-1060	-0-	5326	2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2	Y	-0-			-0-
05	5642 X	4950	-0-	-692	-0-	4950	2	Y	-0-			-0-
06	5310 X	4674	-0-	-636	-0-	4674	2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2	Y	-0-			-0-
08	5146 X	4568	-0-	-578	-0-	4568	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 #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	Y	-0-	-0-
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2	Y	-0-	-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	Y	-0-	-0-
06	4770 X	4616	-0-	-154	-0-	4616	2	Y	-0-	-0-
07	5115 X	3835	-0-	-1280	-0-	3835	2	Y	-0-	-0-
08	5301 X	4011	-0-	-1290	-0-	4011	2	Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-	-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-	-0-
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2	N	-0-	-0-
08	3658 X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2	N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
03	5704 X	5025	-0-	-679	-0-	5025	2	N	-0-	-0-
04	5520 X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2	N	-0-	-0-
05	5704 X	4763	-0-	-941	-0-	4763	2	N	-0-	-0-
06	5010 X	4865	-0-	-145	-0-	4865	2	N	-0-	-0-
07	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	4805	-0-	-62	-0-	4805	2	N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
03	3131 X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2466	-0-	-414	-0-	2466	2	N	-0-	-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2403	-0-	-447	-0-	2403	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2	N	-0-	-0-
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	Y	-0-	-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2476	-0-	-593	-0-	2476	2	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	2793	2	Y	-0-	-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	Y	-0-	-0-
08	4526 X	3004	-0-	-1522	-0-	3004	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
03	5270 X	4826	-0-	-444	-0-	4826	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4739	-0-	-271	-0-	4739	2	N	-0-	-0-
05	4867 X	4850	-0-	-17	-0-	4850	2	N	-0-	-0-
06	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	4314	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	4054	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
03	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2	Y	-0-	-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	121	-0-	-899	-0-	121	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	1213	-0-	-988	-0-	1213	2	Y	-0-	-0-
08	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	346	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	
05	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2	N	-0-	-0-	
06	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2	N	-0-	-0-	
08	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791				
03	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
06	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	
08	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603				
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2	N	-0-	-0-	
04	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2	N	-0-	-0-	
05	5890	X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2	N	-0-	-0-	
06	5700	X	4581	-0-	-1119	-0-	4581	2	N	-0-	-0-	
07	5890	X	3942	-0-	-1948	-0-	3942	2	N	-0-	-0-	
08	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2	N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014				
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2	Y	-0-	-0-	
04	5370	X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2	Y	-0-	-0-	
05	5921	X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2	Y	-0-	-0-	
06	5730	X	5043	-0-	-687	-0-	5043	2	Y	-0-	-0-	
07	5921	X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2	Y	-0-	-0-	
08	5456	X	5142	-0-	-314	-0-	5142	2	Y	-0-	-0-	

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062				
03	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2	Y	-0-	-0-	
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	Y	-0-	-0-	
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	Y	-0-	-0-	
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	Y	-0-	-0-	
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	Y	-0-	-0-	
*08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167				
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2	Y	-0-	-0-	
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	-0-	
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-	
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2	Y	-0-	-0-	
08	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996				
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-	-0-	
04	5760	X	5679	-0-	-81	-0-	5679	2	N	-0-	-0-	
05	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	5839	2	N	-0-	-0-	
06	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	5582	2	N	-0-	-0-	
07	6045	X	5700	-0-	-345	-0-	5700	2	N	-0-	-0-	
08	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	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 #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		Y	-0-	-0-
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		Y	-0-	-0-
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		Y	-0-	-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		Y	-0-	-0-
07	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4090 2		Y	-0-	-0-
08	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	4098 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305		
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-	142
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-	142
05	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-	142
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2		N	-0-	142
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		N	-0-	142
08	4929 X	4864	-0-	-65	-0-	4864 2		N	-0-	142

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891		
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2		N	-0-	-0-
06	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2		N	-0-	-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-	-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2		N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072		
03	5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534 2		N	-0-	-0-
04	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	4649 2		N	-0-	-0-
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		N	-0-	-0-
06	4530 X	4373	-0-	-157	-0-	4373 2		N	-0-	-0-
07	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538 2		N	-0-	-0-
08	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369 2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918		
03	5177 X	2635	-0-	-2542	-0-	2635 2		Y	-0-	-0-
04	5010 X	2910	-0-	-2100	-0-	2910 2		Y	-0-	-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		Y	-0-	-0-
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		Y	-0-	-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		Y	-0-	-0-
*08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
03	7068 X	6667	-0-	-401	-0-	6667 2		Y	-0-	-0-
04	6840 X	6330	-0-	-510	-0-	6330 2		Y	-0-	-0-
05	6944 X	6162	-0-	-782	-0-	6162 2		Y	-0-	-0-
06	6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048 2		Y	-0-	-0-
07	6882 X	6381	-0-	-501	-0-	6381 2		Y	-0-	-0-
08	6541 X	6422	-0-	-119	-0-	6422 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		Y	-0-	-0-
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		Y	-0-	-0-
05	7316 X	7213	-0-	-103	-0-	7213 2		Y	-0-	-0-
06	7080 X	7018	-0-	-62	-0-	7018 2		Y	-0-	-0-
07	7316 X	6921	-0-	-395	-0-	6921 2		Y	-0-	-0-
08	7502 X	6542	-0-	-960	-0-	6542 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 #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	4606	2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2	N	-0-	-0-	
05	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2	N	-0-	-0-	
06	4500 X	4238	-0-	-262	-0-	4238	2	N	-0-	-0-	
07	4650 X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2	N	-0-	-0-	
08	4526 X	3833	-0-	-693	-0-	3833	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652			
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-	-0-	
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	N	-0-	-0-	
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
07	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2	N	-0-	-0-	
*08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796			
03	6975 X	6430	-0-	-545	-0-	6430	2	Y	-0-	-0-	
04	6750 X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2	Y	-0-	-0-	
05	6665 X	5932	-0-	-733	-0-	5932	2	Y	-0-	-0-	
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2	Y	-0-	-0-	
07	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6380	2	Y	-0-	-0-	
08	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508			
03	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2	Y	-0-	-0-	
04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	Y	-0-	-0-	
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2	Y	-0-	-0-	
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	Y	-0-	-0-	
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2	Y	-0-	-0-	
08	5766 X	5243	-0-	-523	-0-	5243	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713			
03	6107 X	5548	-0-	-559	-0-	5548	2	Y	-0-	-0-	
04	5910 X	5323	-0-	-587	-0-	5323	2	Y	-0-	-0-	
05	6107 X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2	Y	-0-	-0-	
06	5730 X	4870	-0-	-860	-0-	4870	2	Y	-0-	-0-	
07	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	5003	2	Y	-0-	-0-	
*08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2	Y	-0-	-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862			
03	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2	Y	-0-	-0-	
04	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2	Y	-0-	-0-	
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2	Y	-0-	-0-	
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2	Y	-0-	-0-	
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2	Y	-0-	-0-	
08	7502 X	7171	-0-	-331	-0-	7171	2	Y	-0-	-0-	

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581			
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	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 #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5270 X	4959	-0-	-311	-0-	4959 2	Y	-0-		-0-
04	4950 X	4398	-0-	-552	-0-	4398 2	Y	-0-		-0-
05	5270 X	5190	-0-	-80	-0-	5190 2	Y	-0-		-0-
06	5100 X	4820	-0-	-280	-0-	4820 2	Y	-0-		-0-
07	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4769 2	Y	-0-		-0-
*08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 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		
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2	N	-0-		-0-
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754 2	N	-0-		-0-
06	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 2	N	-0-		-0-
07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 2	N	-0-		-0-
*08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
03	6727 X	5969	-0-	-758	-0-	5969 2	Y	-0-		-0-
04	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 2	Y	-0-		-0-
05	6014 X	5718	-0-	-296	-0-	5718 2	Y	-0-		-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2	Y	-0-		-0-
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	Y	-0-		-0-
08	6696 X	5664	-0-	-1032	-0-	5664 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
03	3751 X	3226	-0-	-525	-0-	3226 2	Y	-0-		-0-
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	Y	-0-		-0-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2	Y	-0-		-0-
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2	Y	-0-		-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
06	2040 X	2000	-0-	-40	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
07	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	2146 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
03	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3455 2	Y	-0-		-0-
04	3540 X	3511	-0-	-29	-0-	3511 2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	3275 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	3309 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
03	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079 2	Y	-0-		-0-
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2	Y	-0-		-0-
05	5053 X	5038	-0-	-15	-0-	5038 2	Y	-0-		-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	Y	-0-		-0-
07	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	5009 2	Y	-0-		-0-
08	5239 X	4993	-0-	-246	-0-	4993 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5053 X	4946	-0-	-107	-0-	4946	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4693	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2	N	-0-	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016			
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2670 N	2143	-0-	-527	-0-	2143	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2795 N	2753	-0-	-42	-0-	2753	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256			
03	1395 N	972	-0-	-423	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	779	-0-	-740	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702			
03	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	3924	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	3522	-0-	-318	-0-	3522	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	3437	-0-	-655	-0-	3437	2	Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519			
03	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	3712	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3443	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3660 X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2	Y	-0-	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682			
03	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860			
03	5022 X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2	N	-0-	-0-	140
04	4860 X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2	N	-0-	-0-	140
05	4960 X	3946	-0-	-1014	-0-	3926	2	N	20 9	18	158
06	4800 X	4592	-0-	-208	-0-	4588	2	N	4 9	4	162
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	N		-0-	162
*08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2	N		-0-	162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		4247 X	3033	-0-	-1214	-0-	3033 2			Y	-0-	-0-
04		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	2484 2			Y	-0-	-0-
05		3348 X	2892	-0-	-456	-0-	2892 2			Y	-0-	-0-
06		3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784 2			Y	-0-	-0-
07		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2			Y	-0-	-0-
*08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
03		5332 X	4521	-0-	-811	-0-	4521 2			N	-0-	-0-
04		4860 X	4540	-0-	-320	-0-	4540 2			N	-0-	-0-
05		5022 X	4499	-0-	-523	-0-	4499 2			N	-0-	-0-
06		4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4580 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551 2			N	-0-	-0-
08		4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4371 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
03		3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3529 2			Y	-0-	-0-
04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2			Y	-0-	-0-
05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2			Y	-0-	-0-
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2			Y	-0-	-0-
07		3968 X	3913	-0-	-55	-0-	3913 2			Y	-0-	-0-
08		4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
03		5425 X	5177	-0-	-248	-0-	5177 2			N	-0-	-0-
04		5250 X	4598	-0-	-652	-0-	4598 2			N	-0-	-0-
05		5425 X	5046	-0-	-379	-0-	5046 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	4657	-0-	-353	-0-	4657 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4775	-0-	-402	-0-	4775 2			N	-0-	-0-
08		4743 X	4622	-0-	-121	-0-	4622 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
03		4433 X	3239	-0-	-1194	-0-	3239 2			Y	-0-	-0-
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2			Y	-0-	-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2			Y	-0-	-0-
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2			Y	-0-	-0-
07		3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950 2			Y	-0-	-0-
08		3999 X	3325	-0-	-674	-0-	3325 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
03		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2			N	-0-	-0-
04		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2			N	-0-	-0-
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2			N	-0-	-0-
06		4830 X	4615	-0-	-215	-0-	4615 2			N	-0-	-0-
07		5053 X	4531	-0-	-522	-0-	4531 2			N	-0-	-0-
08		6479 X	4340	-0-	-2139	-0-	4340 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
03		6076 X	5231	-0-	-845	-0-	5231 2			N	-0-	-0-
04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2			N	-0-	-0-
05		6138 X	5927	-0-	-211	-0-	5927 2			N	-0-	-0-
06		5940 X	5732	-0-	-208	-0-	5732 2			N	-0-	-0-
07		6138 X	5999	-0-	-139	-0-	5999 2			N	-0-	-0-
08		6014 X	6003	-0-	-11	-0-	6003 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 #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

03		8370 X	7697	-0-	-673	-0-	7697	2	N	-0-		-0-			
04		8100 X	7741	-0-	-359	-0-	7741	2	N	-0-		-0-			
05		8370 X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2	N	-0-		-0-			
06		8100 X	7513	-0-	-587	-0-	7513	2	N	-0-		-0-			
07		7998 X	7811	-0-	-187	-0-	7811	2	N	-0-		-0-			
08		7998 X	7784	-0-	-214	-0-	7784	2	N	-0-		-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602															
03		3875 X	1565	-0-	-2310	-0-	1565	2	N	-0-		-0-			
04		3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2453	2	N	-0-		-0-			
05		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2	N	-0-		-0-			
06		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	N	-0-		-0-			
07		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-		-0-			
*08		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-		-0-			

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523															
03		4743 X	4041	-0-	-702	-0-	4041	2	Y	-0-		-0-			
04		4590 X	4290	-0-	-300	-0-	4290	2	Y	-0-		-0-			
05		4743 X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2	Y	-0-		-0-			
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	Y	-0-		-0-			
07		4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2	Y	-0-		-0-			
08		4495 X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2	Y	-0-		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940															
03		4526 X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2	Y	-0-		-0-			
04		4350 X	3837	-0-	-513	-0-	3837	2	Y	-0-		-0-			
05		4495 X	4013	-0-	-482	-0-	4013	2	Y	-0-		-0-			
06		4230 X	4136	-0-	-94	-0-	4136	2	Y	-0-		-0-			
07		4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2	Y	-0-		-0-			
*08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	Y	-0-		-0-			

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726															
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-		-0-			
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-			
05		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-			
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-		-0-			
07		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-			
08		2759 N	2623	-0-	-136	-0-	2623	2	N	-0-		-0-			

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584															
03		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2	N	-0-		-0-			
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-			
05		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2	N	-0-		-0-			
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-		-0-			
07		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2	N	-0-		-0-			
08		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2	N	-0-		-0-			

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772															
03		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8725	2	67	9	Y	61	85	1	26
04		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2	Y			-0-			26
05		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2	Y			-0-			26
06		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2	Y			-0-			26
07		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	Y			-0-			26
08		8432 X	8082	-0-	-350	-0-	8082	2	Y			-0-			26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		3782 X	2208	-0-	-1574	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-				-0-
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-				-0-
06		2130 X	1033	-0-	-1097	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
07		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				-0-
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-				-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664																
03		5518 X	4543	-0-	-975	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
04		5220 X	4636	-0-	-584	-0-	4636	2			N	-0-				-0-
05		4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-				-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-				-0-
07		4805 X	4642	-0-	-163	-0-	4642	2			N	-0-				-0-
08		4743 X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743																
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-				-0-
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
06		2970 X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
07		3069 X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
08		3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594																
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				17
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-				17
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-				17
06		2490 X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-				17
07		2573 X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-				17
08		3069 X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-				17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846																
03		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-				-0-
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-				-0-
07		3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-				-0-
*08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-				-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916																
03		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-				-0-
04		3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-				-0-
05		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-				-0-
06		3570 X	3494	-0-	-76	-0-	3494	2			N	-0-				-0-
07		3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
08		3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-				-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582																
03		5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2			N	-0-				-0-
04		5640 X	5009	-0-	-631	-0-	5009	2			N	-0-				-0-
05		5704 X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2			N	-0-				-0-
06		5520 X	4971	-0-	-549	-0-	4971	2			N	-0-				-0-
07		5580 X	5022	-0-	-558	-0-	5022	2			N	-0-				-0-
08		5208 X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
06		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666												
03		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	5398	-0-	-2	-0-	5398 2		N	-0-		-0-
05		5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455 2		N	-0-		-0-
06		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-		-0-
07		5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129 2		N	-0-		-0-
08		5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
03		5177 X	3473	-0-	-1704	-0-	3473 2		Y	-0-		-0-
04		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		Y	-0-		-0-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		Y	-0-		-0-
06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		Y	-0-		-0-
07		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	3264 2		Y	-0-		-0-
08		4805 X	3034	-0-	-1771	-0-	3034 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2		N	-0-		-0-
04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		N	-0-		-0-
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-		-0-
07		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
08		4898 X	3606	-0-	-1292	-0-	3606 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												
03		5952 X	5207	-0-	-745	-0-	5207 2		N	-0-		-0-
04		5460 X	5154	-0-	-306	-0-	5154 2		N	-0-		-0-
05		5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	4251	-0-	-789	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4695	-0-	-637	-0-	4695 2		N	-0-		-0-
08		5332 X	2885	-0-	-2447	-0-	2885 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
03		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	3464	-0-	-225	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
07		3689 X	3226	-0-	-463	-0-	3226 2		N	-0-		-0-
08		3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3085 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
03		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 2		Y	-0-		-0-
04		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2		Y	-0-		-0-
05		7595 X	6609	-0-	-986	-0-	6609 2		Y	-0-		-0-
06		8070 X	8006	-0-	-64	-0-	8006 2		Y	-0-		-0-
07		8339 X	7494	-0-	-845	-0-	7494 2		Y	-0-		-0-
08		7626 X	7219	-0-	-407	-0-	7219 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 #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7626 X	6171	-0-	-1455	-0-	6171 2	Y	-0-		-0-
04	7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	6045 2	Y	-0-		-0-
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2	Y	-0-		-0-
06	6630 X	5404	-0-	-1226	-0-	5404 2	Y	-0-		-0-
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 2	Y	-0-		-0-
*08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	N	-0-		-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
*08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	Y	-0-		-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	Y	-0-		-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	Y	-0-		-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	Y	-0-		-0-
*08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837		
03	496 N	305	-0-	-191	-0-	305 2	N	-0-		-0-
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 2	N	-0-		-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
03	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	3018 2	Y	-0-		-0-
04	4290 X	2192	-0-	-2098	-0-	2192 2	Y	-0-		-0-
05	4433 X	1922	-0-	-2511	-0-	1922 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	1864	-0-	-1046	-0-	1864 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	1822	-0-	-1185	-0-	1822 2	Y	-0-		-0-
08	2759 X	1776	-0-	-983	-0-	1776 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		
03	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3545 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	3413	-0-	-97	-0-	3413 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3489 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	3450 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	N	-0-		-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3038	-0-	-403	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	2956	-0-	-434	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 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 #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
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

03		3441 X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
04		3150 X	2685	-0-	-465	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
05		3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
06		3150 X	2628	-0-	-522	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	2933	-0-	-322	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
*08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														

03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-
06		2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
*08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														

03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2839	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														

03		3348 X	1843	-0-	-1505	-0-	1843	2		N	-0-			67
04		3240 X	2561	-0-	-679	-0-	2561	2		N	-0-			67
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			67
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			67
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			67
08		2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2013	2	111 9	N	101			168

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654														

03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
07		4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
08		4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2		N	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320														

03		8122 X	7275	-0-	-847	-0-	7275	2		N	-0-			-0-
04		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	7503	-0-	-247	-0-	7489	2	14 9	N	13			13
06		7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7236	2		N	-0-			13
07		7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2		N	-0-			13
08		7905 X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2		N	-0-			13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														

03		7843 X	7445	-0-	-398	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
04		7590 X	7041	-0-	-549	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
05		7502 X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2		N	-0-			-0-
06		7260 X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
07		7502 X	7433	-0-	-69	-0-	7433	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	6938	-0-	-502	-0-	6938	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 #:		27		RRCID ->		229213		COMPL. DATE		05/12/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.11652	- 12733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

03		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-		-0-		
04		4050 X	3703	-0-	-347	-0-	3703	2			Y	-0-		-0-		
05		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-		-0-		
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-		-0-		
07		4185 X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			Y	-0-		-0-		
08		3813 X	3054	-0-	-759	-0-	3054	2			Y	-0-		-0-		

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		18		RRCID ->		229420		COMPL. DATE		02/25/2007	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11212	- 12662
03		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-		-0-		
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-		-0-		
05		3038 N	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-		-0-		
06		2880 N	2709	-0-	-171	-0-	2709	2			N	-0-		-0-		
07		2883 N	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-		-0-		
08		2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-		-0-		

FAILS GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID ->		229421		COMPL. DATE		04/13/2007	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10964	- 12924
03		4712 X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			N	-0-		-0-		
04		4860 X	4421	-0-	-439	-0-	4421	2			N	-0-		-0-		
05		5022 X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2			N	-0-		-0-		
06		4860 X	4020	-0-	-840	-0-	4020	2			N	-0-		-0-		
07		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-		-0-		
08		4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2			N	-0-		-0-		

FAILS GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID ->		229422		COMPL. DATE		05/14/2007	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11270	- 12757
03		6727 X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2			Y	-0-		-0-		
04		6450 X	6413	-0-	-37	-0-	6413	2			Y	-0-		-0-		
05		6510 X	6427	-0-	-83	-0-	6427	2			Y	-0-		-0-		
06		6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166	2			Y	-0-		-0-		
07		6634 X	6574	-0-	-60	-0-	6574	2			Y	-0-		-0-		
08		6510 X	6262	-0-	-248	-0-	6262	2			Y	-0-		-0-		

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		229423		COMPL. DATE		05/01/2007	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11578	- 12892
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		28		
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-		28		
05		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-		28		
06		900 N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-		28		
07		3100 N	8981	-0-	5881	-0-	8981	2			N	-0-		28		
*08		3100 N	8232	-0-	5132	-0-	11013	8232	2		N	-0-		28		

THOMPSON, C. C.		WELL #:		26		RRCID ->		229551		COMPL. DATE		05/28/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11320	- 13096
03		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		-0-		
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-		-0-		
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID ->		229674		COMPL. DATE		06/16/2007	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11706	- 12180
03		4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			Y	-0-		-0-		
04		4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			Y	-0-		-0-		
05		4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			Y	-0-		-0-		
06		4290 X	4005	-0-	-285	-0-	4005	2			Y	-0-		-0-		
07		4433 X	3928	-0-	-505	-0-	3928	2			Y	-0-		-0-		
08		4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616	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 #:		12	RRCID ->	229717	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11029 - 12616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4774 X	3423	-0-	-1351	-0-	3423 2			Y	-0-	-0-	
04		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	4453 2			Y	-0-	-0-	
05		4836 X	3962	-0-	-874	-0-	3962 2			Y	-0-	-0-	
06		4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764 2			Y	-0-	-0-	
07		4588 X	3880	-0-	-708	-0-	3880 2			Y	-0-	-0-	
08		4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210 2			Y	-0-	-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11217 - 12180		
03		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2			N	-0-	-0-	
04		4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424 2			N	-0-	-0-	
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2			N	-0-	-0-	
06		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158 2			N	-0-	-0-	
07		4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630 2			N	-0-	-0-	
08		4650 X	4567	-0-	-83	-0-	4567 2			N	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12389	PERF.11416 - 12188		
03		6448 X	6269	-0-	-179	-0-	6269 2			Y	-0-	-0-	
04		6240 X	6110	-0-	-130	-0-	6110 2			Y	-0-	-0-	
05		6448 X	5968	-0-	-480	-0-	5968 2			Y	-0-	-0-	
06		6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992 2			Y	-0-	-0-	
07		6448 X	5811	-0-	-637	-0-	5811 2			Y	-0-	-0-	
08		6324 X	5947	-0-	-377	-0-	5947 2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J. A. GU II		WELL #:		9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11050 - 12472		
03		8122 X	7009	-0-	-1113	-0-	7009 2			Y	-0-	-0-	
04		7860 X	7015	-0-	-845	-0-	7015 2			Y	-0-	-0-	
05		7688 X	6909	-0-	-779	-0-	6909 2			Y	-0-	-0-	
06		6780 X	6175	-0-	-605	-0-	6175 2			Y	-0-	-0-	
07		7254 X	6486	-0-	-768	-0-	6486 2			Y	-0-	-0-	
08		7223 X	6278	-0-	-945	-0-	6278 2			Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	12843	PERF.11486 - 12660		
03		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			Y	-0-	-0-	
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2			Y	-0-	-0-	
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2			Y	-0-	-0-	
06		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2			Y	-0-	-0-	
07		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2			Y	-0-	-0-	
08		4805 X	4108	-0-	-697	-0-	4108 2			Y	-0-	-0-	
WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11332 - 12092		
03		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523 2			Y	-0-	-0-	
04		9660 X	9171	-0-	-489	-0-	9171 2			Y	-0-	-0-	
05		9982 X	9029	-0-	-953	-0-	9029 2			Y	-0-	-0-	
06		9660 X	8479	-0-	-1181	-0-	8479 2			Y	-0-	-0-	
07		9703 X	8951	-0-	-752	-0-	8951 2			Y	-0-	-0-	
08		9455 X	8737	-0-	-718	-0-	8737 2			Y	-0-	-0-	
BRASELTON		WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330		
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-	-0-	
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-	
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-	-0-	
06		2400 N	1722	-0-	-678	-0-	1722 2			N	-0-	-0-	
07		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879 2			N	-0-	-0-	
08		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 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 #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		6758 X	6131	-0-	-627	-0-	6131 2		N	-0-		-0-
04		6390 X	5923	-0-	-467	-0-	5923 2		N	-0-		-0-
05		6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817 2		N	-0-		-0-
06		6000 X	5418	-0-	-582	-0-	5418 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497 2		N	-0-		-0-
08		6138 X	5670	-0-	-468	-0-	5670 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007	
03		4526 X	4297	-0-	-229	-0-	4297 2		N	-0-		-0-
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
05		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2		N	-0-		-0-
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-		-0-
07		4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	3848	-0-	-895	-0-	3848 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586	
03		3100 N	3209	-0-	109	109	3209 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3580	-0-	580	689	3580 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3821	-0-	721	1410	3821 2		Y	-0-		-0-
06		5113 X	3703	-0-	-1410	-0-	3703 2		Y	-0-		-0-
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		-0-
*08		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058	
03		3689 X	3207	-0-	-482	-0-	3207 2		Y	-0-		-0-
04		3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
05		3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2787 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
08		2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2577 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11386 - 12908	
03		4464 X	3822	-0-	-642	-0-	3822 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	3866	-0-	-454	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
05		4650 X	3593	-0-	-1057	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
06		4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	2923 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294	
03		3937 X	3214	-0-	-723	-0-	3214 2		Y	-0-		-0-
04		3510 X	2829	-0-	-681	-0-	2829 2		Y	-0-		-0-
05		3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751 2		Y	-0-		-0-
06		3150 X	3070	-0-	-80	-0-	3070 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818 2		Y	-0-		-0-
08		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370	
03		3937 X	2387	-0-	-1550	-0-	2387 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3160	-0-	-650	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
05		3782 X	2935	-0-	-847	-0-	2935 2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3096	-0-	-564	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2325	-0-	-744	-0-	2325 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 #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		-0-	
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-		-0-	
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-	
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-		-0-	
07		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-		-0-	
08		3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230155	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11014 - 12438		
03		3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3301 2		N	-0-		-0-	
04		3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186 2		N	-0-		-0-	
05		3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240 2		N	-0-		-0-	
06		3390 X	3035	-0-	-355	-0-	3035 2		N	-0-		-0-	
07		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	3146 2		N	-0-		-0-	
08		3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103 2		N	-0-		-0-	

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230159	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 8548 - 12890		
03		6696 X	3453	-0-	-3243	-0-	3453 2		N	-0-		-0-	
04		6480 X	3580	-0-	-2900	-0-	3580 2		N	-0-		-0-	
05		6169 X	3430	-0-	-2739	-0-	3430 2		N	-0-		-0-	
06		5100 X	3268	-0-	-1832	-0-	3268 2		N	-0-		-0-	
07		3968 X	3340	-0-	-628	-0-	3340 2		N	-0-		-0-	
*08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230161	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11246 - 12748		
03		6851 X	6266	-0-	-585	-0-	6266 2		N	-0-		-0-	
04		6330 X	5852	-0-	-478	-0-	5852 2		N	-0-		-0-	
05		6200 X	5768	-0-	-432	-0-	5768 2		N	-0-		-0-	
06		6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902 2		N	-0-		-0-	
07		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2		N	-0-		-0-	
08		6138 X	5636	-0-	-502	-0-	5636 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230189	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11526 - 12756		
03		6727 X	4416	-0-	-2311	-0-	4416 2		N	-0-		-0-	
04		5580 X	3970	-0-	-1610	-0-	3970 2		N	-0-		-0-	
05		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2		N	-0-		-0-	
06		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		N	-0-		-0-	
07		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		N	-0-		-0-	
*08		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230199	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10776 - 12644		
03		4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090 2		N	-0-		-0-	
04		4290 X	3836	-0-	-454	-0-	3836 2		N	-0-		-0-	
05		4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975 2		N	-0-		-0-	
06		3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674 2		N	-0-		-0-	
07		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2		N	-0-		-0-	
08		3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230269	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11196 - 12705		
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		N	-0-		-0-	
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-		-0-	
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-		-0-	
06		3810 X	3620	-0-	-190	-0-	3620 2		N	-0-		-0-	
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		N	-0-		-0-	
08		4433 X	3727	-0-	-706	-0-	3727 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 #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-		-0-
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2	N	-0-		-0-
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2	N	-0-		-0-
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-		-0-
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2	N	-0-		-0-
*08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
03	3596 X	3381	-0-	-215	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
03	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
07	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434		
03	2697 N	2539	-0-	-158	-0-	2539 2	Y	-0-		-0-
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	Y	-0-		-0-
05	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	2634 2	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2	Y	-0-		-0-
07	2945 N	2599	-0-	-346	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-
08	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006		
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	2414 2	Y	-0-		-0-
05	3379 X	2015	-0-	-1364	-0-	2015 2	Y	-0-		-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995 2	Y	-0-		-0-
*08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628		
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	Y	-0-		-0-
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2	Y	-0-		-0-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	3334	-0-	-176	-0-	3334 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 2	Y	-0-		-0-
08	3751 X	3427	-0-	-324	-0-	3427 2	Y	-0-		-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760		
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 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 #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11332	- 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5673 X	4934	-0-	-739	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
04		5940 X	5230	-0-	-710	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
05		6138 X	5496	-0-	-642	-0-	5496	2	N	-0-			-0-
06		5940 X	5421	-0-	-519	-0-	5421	2	N	-0-			-0-
07		5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2	N	-0-			-0-
08		5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2	N	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	13184	PERF.11470	- 12956	
03		3565 X	2923	-0-	-642	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2630	-0-	-820	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2434	-0-	-1131	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
06		3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
08		2387 X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720	- 12736	
03		6200 X	5839	-0-	-361	-0-	5839	2	Y	-0-			-0-
04		5970 X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2	Y	-0-			-0-
05		6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2	Y	-0-			-0-
06		5850 X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2	Y	-0-			-0-
07		5921 X	5590	-0-	-331	-0-	5590	2	Y	-0-			-0-
08		5797 X	5485	-0-	-312	-0-	5485	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150	- 12544	
03		5642 X	5194	-0-	-448	-0-	5194	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4445	-0-	-949	-0-	4445	2	N	-0-			-0-
06		5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2	N	-0-			-0-
07		5208 X	5051	-0-	-157	-0-	5051	2	N	-0-			-0-
*08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206	- 12662	
03		5952 X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2	N	-0-			-0-
04		5760 X	5179	-0-	-581	-0-	5179	2	N	-0-			-0-
05		5859 X	5589	-0-	-270	-0-	5589	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2	N	-0-			-0-
07		5828 X	5115	-0-	-713	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
*08		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	N	-0-			-0-
HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036	- 12624	
03		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
04		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-			-0-
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120	- 12620	
03		6262 X	6187	-0-	-75	-0-	6187	2	Y	-0-			-0-
04		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2	Y	-0-			-0-
05		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2	Y	-0-			-0-
06		6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192	2	Y	-0-			-0-
07		6262 X	3827	-0-	-2435	-0-	3827	2	Y	-0-			-0-
08		7130 X	6384	-0-	-746	-0-	6384	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		9703 X	2583	-0-	-7120	-0-	2583	2		Y	-0-	-0-
04		9390 X	4027	-0-	-5363	-0-	4027	2		Y	-0-	-0-
05		9703 X	6571	-0-	-3132	-0-	6571	2		Y	-0-	-0-
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		Y	-0-	-0-
07		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		Y	-0-	-0-
*08		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
03		5270 X	4851	-0-	-419	-0-	4851	2		Y	-0-	-0-
04		5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	2		Y	-0-	-0-
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-	-0-
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		Y	-0-	-0-
07		5084 X	4218	-0-	-866	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-
08		5270 X	4261	-0-	-1009	-0-	4261	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600												
03		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2		N	-0-	-0-
04		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-	-0-
05		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2		N	-0-	-0-
06		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-	-0-
07		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2		N	-0-	-0-
08		8401 X	8213	-0-	-188	-0-	8213	2		N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
03		4402 X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2		Y	-0-	-0-
04		4290 X	4248	-0-	-42	-0-	4248	2		Y	-0-	-0-
05		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2		Y	-0-	-0-
06		4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2		Y	-0-	-0-
07		4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2		Y	-0-	-0-
08		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
03		5518 X	4019	-0-	-1499	-0-	4019	2		N	-0-	-0-
04		5220 X	4319	-0-	-901	-0-	4145	2	174	9	N	158
05		5270 X	4485	-0-	-785	-0-	4485	2			N	135
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	1
07		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	23
*08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	23

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
03		5270 X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2		Y	-0-	-0-
04		5100 X	4003	-0-	-1097	-0-	4003	2		Y	-0-	-0-
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		Y	-0-	-0-
06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		Y	-0-	-0-
07		5239 X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2		Y	-0-	-0-
*08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
03		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2		N	-0-	-0-
04		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		N	-0-	-0-
05		7130 X	5730	-0-	-1400	-0-	5730	2		N	-0-	-0-
06		6900 X	6429	-0-	-471	-0-	6429	2		N	-0-	-0-
07		7130 X	6841	-0-	-289	-0-	6841	2		N	-0-	-0-
08		11036 X	6566	-0-	-4470	-0-	6566	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 #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4402 X	717	-0-	-3685	-0-	717 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	3165	-0-	-45	-0-	3165 2	Y	-0-		-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	Y	-0-		-0-
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2	Y	-0-		-0-
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	Y	-0-		-0-
*08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2	Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990		
03	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2	Y	-0-		-0-
04	6120 X	3954	-0-	-2166	-0-	3954 2	Y	-0-		-0-
05	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 2	Y	-0-		-0-
06	6120 X	6090	-0-	-30	-0-	6090 2	Y	-0-		-0-
07	6324 X	5890	-0-	-434	-0-	5890 2	Y	-0-		-0-
*08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125		
03	6448 X	6309	-0-	-139	-0-	6309 2	Y	-0-		-0-
04	6210 X	6015	-0-	-195	-0-	6015 2	Y	-0-		-0-
05	6417 X	6251	-0-	-166	-0-	6251 2	Y	-0-		-0-
06	6210 X	6047	-0-	-163	-0-	6047 2	Y	-0-		-0-
07	6417 X	6018	-0-	-399	-0-	6018 2	Y	-0-		-0-
08	6231 X	6100	-0-	-131	-0-	6100 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102		
03	5239 X	5092	-0-	-147	-0-	5092 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4599	-0-	-291	-0-	4599 2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4600	-0-	-546	-0-	4600 2	N	-0-		-0-
06	4980 X	4872	-0-	-108	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4684 2	N	-0-		-0-
08	4929 X	4925	-0-	-4	-0-	4925 2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
03	6107 X	4429	-0-	-1678	-0-	4429 2	N	-0-		-0-
04	5460 X	3848	-0-	-1612	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
05	5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
06	4770 X	3519	-0-	-1251	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
08	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	3430 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860 2	Y	-0-		-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763 2	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3657	-0-	-153	-0-	3657 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2671	-0-	-1452	-0-	2671 2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	3775 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 #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		7130 X	6396	-0-	-734	-0-	6396	2	Y	-0-		-0-
04		6750 X	5873	-0-	-877	-0-	5873	2	Y	-0-		-0-
05		6634 X	6100	-0-	-534	-0-	6100	2	Y	-0-		-0-
06		6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5689	2	Y	-0-		-0-
07		6386 X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2	Y	-0-		-0-
08		6169 X	5469	-0-	-700	-0-	5469	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167												
03		5022 X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2	Y	-0-		-0-
04		5130 X	4861	-0-	-269	-0-	4861	2	Y	-0-		-0-
05		5301 X	4733	-0-	-568	-0-	4733	2	Y	-0-		-0-
06		5130 X	4110	-0-	-1020	-0-	4110	2	Y	-0-		-0-
07		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2	Y	-0-		-0-
*08		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579												
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	Y	-0-		-0-
04		4710 X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2	Y	-0-		-0-
05		4867 X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2	Y	-0-		-0-
06		4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4313	2	Y	-0-		-0-
07		4743 X	4642	-0-	-101	-0-	4642	2	Y	-0-		-0-
08		4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
03		8680 X	7812	-0-	-868	-0-	7812	2	Y	-0-		-0-
04		8400 X	7299	-0-	-1101	-0-	7299	2	Y	-0-		-0-
05		8618 X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2	Y	-0-		-0-
06		7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2	Y	-0-		-0-
07		7812 X	6331	-0-	-1481	-0-	6331	2	Y	-0-		-0-
08		7719 X	6220	-0-	-1499	-0-	6220	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
03		5983 X	4776	-0-	-1207	-0-	4776	2	N	-0-		-0-
04		5580 X	4711	-0-	-869	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
05		5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4639	-0-	-611	-0-	4639	2	N	-0-		-0-
07		5425 X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2	N	-0-		-0-
08		4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
03		4681 X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2	N	-0-		-0-
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		-0-
06		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-		-0-
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2	N	-0-		-0-
08		4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	Y	-0-		-0-
04		5040 X	4890	-0-	-150	-0-	4890	2	Y	-0-		-0-
05		5208 X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2	Y	-0-		-0-
06		5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2	Y	-0-		-0-
07		5053 X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2	Y	-0-		-0-
08		5053 X	4695	-0-	-358	-0-	4695	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 #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6045 X	5668	-0-	-377	-0-	5668 2	N	-0-			-0-
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2	N	-0-			-0-
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2	N	-0-			-0-
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	5720 2	N	-0-			-0-
08	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417 2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2	Y	-0-			-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3776	-0-	-99	-0-	3776 2	Y	-0-			-0-
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4395	-0-	-503	-0-	4395 2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	4357	-0-	-386	-0-	4357 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777	
03	8773 X	8131	-0-	-642	-0-	8131 2	Y	-0-			-0-
04	8430 X	7883	-0-	-547	-0-	7883 2	Y	-0-			-0-
05	8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8026 2	Y	-0-			-0-
06	8010 X	7690	-0-	-320	-0-	7690 2	Y	-0-			-0-
07	8277 X	7826	-0-	-451	-0-	7826 2	Y	-0-			-0-
08	8153 X	7694	-0-	-459	-0-	7694 2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024	
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2	N	-0-			129
04	4980 X	4892	-0-	-88	-0-	4892 2	N	-0-			129
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2	N	-0-			129
06	4980 X	4954	-0-	-26	-0-	4758 2	N	178	280 1		27
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2	N	-0-			27
*08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2	N	-0-			27

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926	
03	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988 2	Y	-0-			-0-
04	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157 2	Y	-0-			-0-
05	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17549 2	Y	-0-			-0-
06	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024 2	Y	-0-			-0-
07	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229 2	Y	-0-			-0-
08	17546 X	7916	-0-	-9630	-0-	7916 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815	
03	6200 X	5299	-0-	-901	-0-	5299 2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	4512	-0-	-1488	-0-	4512 2	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5387 2	Y	-0-			-0-
06	5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092 2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292 2	Y	-0-			-0-
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584	
03	5673 X	5126	-0-	-547	-0-	5126 2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5106 2	N	-0-			-0-
05	5363 X	5343	-0-	-20	-0-	5343 2	N	-0-			-0-
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2	N	-0-			-0-
07	5270 X	5255	-0-	-15	-0-	5255 2	N	-0-			-0-
08	5270 X	5181	-0-	-89	-0-	5181 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11298 - 12930	
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
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	-0-		-0-
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	Y	-0-		-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	Y	-0-		-0-
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2	Y	-0-		-0-
08	4433 X	3806	-0-	-627	-0-	3806	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911	
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2	Y	-0-		-0-
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	Y	-0-		-0-
05	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	Y	-0-		-0-
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2	Y	-0-		-0-
07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2	Y	-0-		-0-
*08	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609	
03	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-		-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682	
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2	N	-0-		-0-
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-		-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-		-0-
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3609	2	N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
03	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2	N	-0-		-0-
04	4110 X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-		-0-
07	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	4076	2	N	-0-		-0-
08	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-		-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2	N	-0-		-0-
08	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
03	6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2	Y	-0-		-0-
04	6720 X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2	Y	-0-		-0-
05	6386 X	5937	-0-	-449	-0-	5937	2	Y	-0-		-0-
06	6180 X	6093	-0-	-87	-0-	6093	2	Y	-0-		-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2	Y	-0-		-0-
08	6355 X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5332 X	2581	-0-	-2751	-0-	2581	2	Y	-0-			-0-
04	5010 X	3057	-0-	-1953	-0-	3057	2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	3633	-0-	-1172	-0-	3633	2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4278	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2942	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1665	-0-	-1373	-0-	1665	2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938		
03	3379 X	3128	-0-	-251	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2575	-0-	-695	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
*08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842		
03	8060 X	7201	-0-	-859	-0-	7201	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	7363	-0-	-227	-0-	7363	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	7026	-0-	-534	-0-	7026	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	7323	-0-	-427	-0-	7323	2	N	-0-			-0-
08	7595 X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662		
03	4495 X	3352	-0-	-1143	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3557	-0-	-703	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3972	-0-	-18	-0-	3972	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1921	-0-	-1768	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
*08	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11420 - 12341		
03	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460		PERF.10576 - 11522		
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-			-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	Y	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1804	-0-	-397	-0-	1804	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582		
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-			-0-
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-			-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2	N	-0-			-0-
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-			-0-
*08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	Y	-0-	-0-
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2	Y	-0-	-0-
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2	Y	-0-	-0-
06	4920 X	4665	-0-	-255	-0-	4665	2	Y	-0-	-0-
07	5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949	2	Y	-0-	-0-
08	6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	4801	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230		
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2	Y	-0-	-0-
04	8280 X	7302	-0-	-978	-0-	7302	2	Y	-0-	-0-
05	8556 X	7067	-0-	-1489	-0-	7067	2	Y	-0-	-0-
06	8280 X	5805	-0-	-2475	-0-	5805	2	Y	-0-	-0-
07	8246 X	4128	-0-	-4118	-0-	4128	2	Y	-0-	-0-
08	7533 X	4765	-0-	-2768	-0-	4765	2	Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360		
03	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	5009	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818	2	N	-0-	-0-
05	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4408	-0-	-572	-0-	4408	2	N	-0-	-0-
07	5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4362	2	N	-0-	-0-
08	5022 X	3560	-0-	-1462	-0-	3560	2	N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022		
03	6014 X	5150	-0-	-864	-0-	5150	2	N	-0-	-0-
04	5820 X	4863	-0-	-957	-0-	4863	2	N	-0-	-0-
05	6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2	N	-0-	-0-
06	5820 X	5001	-0-	-819	-0-	5001	2	N	-0-	-0-
07	6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2	N	-0-	-0-
08	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2	N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094		
03	4557 X	4225	-0-	-332	-0-	4225	2	N	-0-	-0-
04	4350 X	4281	-0-	-69	-0-	4281	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	4131	-0-	-147	-0-	4131	2	N	-0-	-0-
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-	-0-
07	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2	N	-0-	-0-
08	4402 X	4394	-0-	-8	-0-	4394	2	N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
03	4991 X	3039	-0-	-1952	-0-	3039	2	N	-0-	-0-
04	4740 X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2	N	-0-	-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2	N	-0-	-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-	-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-	-0-
*08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
03	6727 X	6247	-0-	-480	-0-	6247	2	Y	-0-	-0-
04	6510 X	5935	-0-	-575	-0-	5935	2	Y	-0-	-0-
05	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	5400	2	Y	-0-	-0-
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2	Y	-0-	-0-
07	6293 X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2	Y	-0-	-0-
*08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2139 N	1961	-0-	-178	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
07		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	2021	-0-	-87	-0-	2021 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
03		5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-
04		4800 X	4215	-0-	-585	-0-	4215 2		Y	-0-		-0-
05		4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4177 2		Y	-0-		-0-
06		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-		-0-
07		4495 X	4469	-0-	-26	-0-	4469 2		Y	-0-		-0-
*08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-		-0-
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-		-0-
05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-0-
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	3537	-0-	-803	-0-	3537 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
03		5053 X	3977	-0-	-1076	-0-	3977 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4069	-0-	-761	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
05		4960 X	3901	-0-	-1059	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
06		4560 X	3365	-0-	-1195	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3410	-0-	-806	-0-	3410 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3482 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
03		4526 X	3942	-0-	-584	-0-	3942 2		N	-0-		105
04		4470 X	3356	-0-	-1114	-0-	3356 2		N	-0-		105
05		4619 X	4392	-0-	-227	-0-	4392 2		N	-0-		105
06		4470 X	3883	-0-	-587	-0-	3883 2		N	-0-		105
07		4185 X	3845	-0-	-340	-0-	3845 2		N	-0-		105
*08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 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												
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
04		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3643 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
07		3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	3875	-0-	-465	-0-	3875 2		N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
03		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992 2		Y	-0-		-0-
04		7140 X	6672	-0-	-468	-0-	6672 2		Y	-0-		-0-
05		7285 X	6829	-0-	-456	-0-	6829 2		Y	-0-		-0-
06		7050 X	6580	-0-	-470	-0-	6580 2		Y	-0-		-0-
07		7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6730 2		Y	-0-		-0-
08		6882 X	6658	-0-	-224	-0-	6658 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-		4451	2		Y	-0-
04		2850 X	2503	-0-	-347	-0-		2503	2		Y	-0-
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		5710	2		Y	-0-
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4282	2		Y	-0-
07		2945 X	1347	-0-	-1598	-0-		1347	2		Y	-0-
*08		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		2668	2		Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142												
03		4495 X	3528	-0-	-967	-0-		3528	2		N	-0-
04		4020 X	3117	-0-	-903	-0-		3117	2		N	-0-
05		4030 X	3039	-0-	-991	-0-		3039	2		N	-0-
06		3810 X	2894	-0-	-916	-0-		2894	2		N	-0-
*07		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		-0-	2		N	-0-
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		-0-	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878												
03		5518 X	5147	-0-	-371	-0-		5147	2		N	-0-
04		5340 X	4913	-0-	-427	-0-		4913	2		N	-0-
05		5425 X	5122	-0-	-303	-0-		5122	2		N	-0-
06		5250 X	4683	-0-	-567	-0-		4683	2		N	-0-
07		5332 X	5167	-0-	-165	-0-		5167	2		N	-0-
*08		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-		5311	2		N	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862												
03		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5742	2		N	-0-
04		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5223	2		N	-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203	2		N	-0-
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		4980	2		N	-0-
07		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-		5101	2		N	-0-
08		5425 X	4581	-0-	-844	-0-		4581	2		N	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152												
03		3534 X	3330	-0-	-204	-0-		3330	2		Y	-0-
04		3240 X	3227	-0-	-13	-0-		3227	2		Y	-0-
05		3844 X	3284	-0-	-560	-0-		3284	2		Y	-0-
06		3720 X	3191	-0-	-529	-0-		3191	2		Y	-0-
07		3844 X	3199	-0-	-645	-0-		3199	2		Y	-0-
08		3317 X	2640	-0-	-677	-0-		2640	2		Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
03		4247 X	3967	-0-	-280	-0-		3967	2		N	-0-
04		3840 X	3709	-0-	-131	-0-		3709	2		N	-0-
05		3968 X	3825	-0-	-143	-0-		3825	2		N	-0-
06		3840 X	3532	-0-	-308	-0-		3532	2		N	-0-
07		3968 X	3766	-0-	-202	-0-		3766	2		N	-0-
08		3813 X	3300	-0-	-513	-0-		3300	2		N	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
03		3875 X	3613	-0-	-262	-0-		3613	2		N	-0-
04		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-		11685	2		N	-0-
05		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-		10420	2		N	-0-
06		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-		8592	2		N	-0-
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-		7754	2		N	-0-
08		11966 X	6753	-0-	-5213	-0-		6753	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	9392 2	Y	-0-		-0-
04	9780 X	8663	-0-	-1117	-0-	8663 2	Y	-0-		-0-
05	10106 X	9328	-0-	-778	-0-	9328 2	Y	-0-		-0-
06	9780 X	9575	-0-	-205	-0-	9575 2	Y	-0-		-0-
07	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598 2	Y	-0-		-0-
*08	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905		
03	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2685 2	Y	-0-		-0-
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2	Y	-0-		-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2	Y	-0-		-0-
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2	Y	-0-		-0-
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	Y	-0-		-0-
08	6231 X	3798	-0-	-2433	-0-	3798 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770		
03	8835 X	8415	-0-	-420	-0-	8415 2	Y	-0-		-0-
04	8550 X	7933	-0-	-617	-0-	7933 2	Y	-0-		-0-
05	8835 X	8109	-0-	-726	-0-	8109 2	Y	-0-		-0-
06	8550 X	7742	-0-	-808	-0-	7742 2	Y	-0-		-0-
07	8680 X	7768	-0-	-912	-0-	7768 2	Y	-0-		-0-
08	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7606 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
03	8835 X	7158	-0-	-1677	-0-	7158 2	Y	-0-		-0-
04	8550 X	7331	-0-	-1219	-0-	7331 2	Y	-0-		-0-
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 2	Y	-0-		-0-
06	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2	Y	-0-		-0-
07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 2	Y	-0-		-0-
*08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
03	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1771 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
03	8494 X	7617	-0-	-877	-0-	7617 2	Y	-0-		-0-
04	8100 X	7514	-0-	-586	-0-	7514 2	Y	-0-		-0-
05	8184 X	7733	-0-	-451	-0-	7733 2	Y	-0-		-0-
06	7680 X	7541	-0-	-139	-0-	7541 2	Y	-0-		-0-
07	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	7694 2	Y	-0-		-0-
*08	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
03	8339 X	7503	-0-	-836	-0-	7503 2	Y	-0-		-0-
04	7770 X	6726	-0-	-1044	-0-	6726 2	Y	-0-		-0-
05	7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588 2	Y	-0-		-0-
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 2	Y	-0-		-0-
07	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	7337 2	Y	-0-		-0-
*08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 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 #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093														
03		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
04		3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	3469	-0-	-161	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
07		3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
08		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750														
03		5053 X	5045	-0-	-8	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4780	-0-	-110	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4752	-0-	-138	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4683	-0-	-370	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4559	-0-	-401	-0-	4559	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090														
03		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
03		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04		3300 X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	1417	-0-	-1993	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
07		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
*08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	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														
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
04		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
*08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
03		3937 X	3176	-0-	-761	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3650	-0-	-349	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	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 #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4867 X	4382	-0-	-485	-0-	4382	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4510	-0-	-357	-0-	4510	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	4557	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770		
03	4898 X	4826	-0-	-72	-0-	4826	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2	Y	-0-			-0-
05	4898 X	4631	-0-	-267	-0-	4631	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	3406	-0-	-1334	-0-	3406	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	4485	2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629		
03	4712 X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	2211	-0-	-2409	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
*08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11216 - 12658		
03	8649 X	7912	-0-	-737	-0-	7912	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	7622	-0-	-598	-0-	7622	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	7782	-0-	-526	-0-	7782	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7509	-0-	-520	-0-	7509	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124		PERF.10566 - 12746		
03	6758 X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5831	-0-	-529	-0-	5831	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	5666	-0-	-813	-0-	5666	2	Y	-0-			-0-
06	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2	Y	-0-			-0-
07	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2	Y	-0-			-0-
*08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098		
03	6262 X	5390	-0-	-872	-0-	5390	2	Y	-0-			-0-
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	6128	-0-	-72	-0-	6128	2	Y	-0-			-0-
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2	Y	-0-			-0-
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2	Y	-0-			-0-
*08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767		PERF.11105 - 12668		
03	5952 X	5723	-0-	-229	-0-	5723	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	5471	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5295	-0-	-378	-0-	5295	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 #:		11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	4867 X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2		N	-0-		29	
04	4710 X	4178	-0-	-532	-0-	4178	2		N	-0-		29	
05	4867 X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2		N	-0-		29	
06	4710 X	3617	-0-	-1093	-0-	3617	2		N	-0-		29	
07	4867 X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2		N	-0-		29	
08	4309 X	2469	-0-	-1840	-0-	2469	2		N	-0-		29	

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220			
03	3100 N	3104	-0-	4	36	3104	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	3003	-0-	3	39	3003	2		N	-0-		-0-	
05	3084 X	3045	-0-	-39	-0-	3045	2		N	-0-		-0-	
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2		N	-0-		-0-	
07	42273 X	42273	-0-	-0-	-0-	42273	2		N	-0-		-0-	
*08	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2		N	-0-		-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924			
03	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2		N	-0-		-0-	
04	2820 X	2757	-0-	-63	-0-	2757	2		N	-0-		-0-	
05	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2		N	-0-		-0-	
06	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2		N	-0-		-0-	
07	2914 X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2		N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879			
03	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2		Y	-0-		-0-	
04	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2		Y	-0-		-0-	
05	4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2		Y	-0-		-0-	
06	4050 X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2		Y	-0-		-0-	
07	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	2		Y	-0-		-0-	
08	3813 X	3710	-0-	-103	-0-	3710	2		Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263			
03	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2		Y	-0-		-0-	
04	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2		Y	-0-		-0-	
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-		-0-	
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1573	2		Y	-0-		-0-	
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-		-0-	
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250			
03	6076 X	5158	-0-	-918	-0-	5158	2		Y	-0-		-0-	
04	6060 X	5126	-0-	-934	-0-	5126	2		Y	-0-		-0-	
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		Y	-0-		-0-	
06	6060 X	5212	-0-	-848	-0-	5212	2		Y	-0-		-0-	
07	6262 X	1366	-0-	-4896	-0-	1366	2		Y	-0-		-0-	
*08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913			
03	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2		Y	-0-		-0-	
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-		-0-	
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-		-0-	
06	2610 X	1843	-0-	-767	-0-	1843	2		Y	-0-		-0-	
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-	
08	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-	6446 2		Y	-0-			-0-
04	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-	7112 2		Y	-0-			-0-
05	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	-0-	7752 2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4727	-0-	-223	-0-	-0-	4727 2		Y	-0-			-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405 2		Y	-0-			-0-
08	7316 X	6110	-0-	-1206	-0-	-0-	6110 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735					
03	6913 X	5807	-0-	-1106	-0-	-0-	5807 2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6013	-0-	-677	-0-	-0-	6013 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	5992	-0-	-921	-0-	-0-	5992 2		N	-0-			-0-
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6649 2		N	-0-			-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
*08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	-0-	6404 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563					
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3217	-0-	-473	-0-	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3297	-0-	-516	-0-	-0-	3297 2		Y	-0-			-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4265 2		Y	-0-			-0-
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	4616 2		Y	-0-			-0-
*08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121					
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3129	-0-	129	-0-	129	3129 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3251	-0-	151	-0-	280	3251 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3210	-0-	110	-0-	390	3210 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692					
03	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-			-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
*08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892 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					
03	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3550	-0-	-542	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3349	-0-	-743	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826					
03	6262 X	5019	-0-	-1243	-0-	-0-	5019 2		N	-0-			-0-
04	5670 X	4988	-0-	-682	-0-	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4473	-0-	-1014	-0-	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	-0-	6710 2		N	-0-			-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
08	5053 X	3569	-0-	-1484	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7719 X	7325	-0-	-394	-0-	7325 2	Y	-0-		-0-
04	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	6958 2	Y	-0-		-0-
05	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	7168 2	Y	-0-		-0-
06	7290 X	6870	-0-	-420	-0-	6870 2	Y	-0-		-0-
07	7471 X	6957	-0-	-514	-0-	6957 2	Y	-0-		-0-
08	7254 X	6865	-0-	-389	-0-	6865 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
03	7936 X	7725	-0-	-211	-0-	7725 2	Y	-0-		-0-
04	7680 X	7056	-0-	-624	-0-	7056 2	Y	-0-		-0-
05	7936 X	7219	-0-	-717	-0-	7219 2	Y	-0-		-0-
06	7470 X	6433	-0-	-1037	-0-	6433 2	Y	-0-		-0-
07	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	5895 2	Y	-0-		-0-
08	7223 X	6933	-0-	-290	-0-	6933 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
03	3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	3470 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
03	5580 X	4845	-0-	-735	-0-	4845 2	N	-0-		-0-
04	5400 X	4503	-0-	-897	-0-	4503 2	N	-0-		-0-
05	5456 X	5116	-0-	-340	-0-	5116 2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4804	-0-	-296	-0-	4804 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4827	-0-	-350	-0-	4827 2	N	-0-		-0-
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
03	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	5896 2	N	-0-		-0-
04	5910 X	5404	-0-	-506	-0-	5404 2	N	-0-		-0-
05	6107 X	5522	-0-	-585	-0-	5522 2	N	-0-		-0-
06	5850 X	5494	-0-	-356	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5450 2	N	-0-		-0-
08	5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2	Y	-0-		-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2	Y	-0-		-0-
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	Y	-0-		-0-
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2	Y	-0-		-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	4047	-0-	-758	-0-	4047 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
03	5456 X	5351	-0-	-105	-0-	5351 2	Y	-0-		-0-
04	5280 X	5271	-0-	-9	-0-	5271 2	Y	-0-		-0-
05	5456 X	5145	-0-	-311	-0-	5145 2	Y	-0-		-0-
06	5280 X	3718	-0-	-1562	-0-	3718 2	Y	-0-		-0-
07	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2	Y	-0-		-0-
08	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
04	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	3125 2		N	-0-		-0-
05	3348 X	2853	-0-	-495	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
06	3240 X	1782	-0-	-1458	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
07	3348 X	1511	-0-	-1837	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
08	3255 X	1481	-0-	-1774	-0-	1481 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728			
03	9331 X	8648	-0-	-683	-0-	8648 2		N	-0-		-0-
04	9030 X	8029	-0-	-1001	-0-	8029 2		N	-0-		-0-
05	9269 X	8459	-0-	-810	-0-	8459 2		N	-0-		-0-
06	8370 X	8020	-0-	-350	-0-	8020 2		N	-0-		-0-
07	8649 X	8236	-0-	-413	-0-	8236 2		N	-0-		-0-
08	7874 X	7387	-0-	-487	-0-	7387 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856			
03	5022 X	3605	-0-	-1417	-0-	3605 2		Y	-0-		-0-
04	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	4476 2		Y	-0-		-0-
05	4557 X	4432	-0-	-125	-0-	4432 2		Y	-0-		-0-
06	4410 X	4166	-0-	-244	-0-	4166 2		Y	-0-		-0-
07	4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327 2		Y	-0-		-0-
08	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4238 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812			
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4791	-0-	-138	-0-	4791 2		N	-0-		-0-
06	4770 X	4700	-0-	-70	-0-	4700 2		N	-0-		-0-
07	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	4584 2		N	-0-		-0-
08	4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712			
03	4929 X	4820	-0-	-109	-0-	4820 2		N	-0-		-0-
04	4770 X	4150	-0-	-620	-0-	4150 2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		N	-0-		-0-
07	4805 X	4738	-0-	-67	-0-	4738 2		N	-0-		-0-
08	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957 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			
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		Y	-0-		-0-
04	4020 X	2723	-0-	-1297	-0-	2723 2		Y	-0-		-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		Y	-0-		-0-
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		Y	-0-		-0-
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		Y	-0-		-0-
*08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508			
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-		-0-
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		Y	-0-		-0-
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		Y	-0-		-0-
06	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		Y	-0-		-0-
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-		-0-
*08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 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 II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

03		6014 X	5519	-0-	-495	-0-	5519	2		Y	-0-	-0-
04		5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2		Y	-0-	-0-
05		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		Y	-0-	-0-
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		Y	-0-	-0-
07		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		Y	-0-	-0-
*08		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005												
03		4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2		Y	-0-	-0-
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-	-0-
05		4216 X	1235	-0-	-2981	-0-	1235	2		Y	-0-	-0-
06		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2		Y	-0-	-0-
07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		Y	-0-	-0-
*08		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
03		9083 X	8520	-0-	-563	-0-	8520	2		Y	-0-	-0-
04		8610 X	8167	-0-	-443	-0-	8167	2		Y	-0-	-0-
05		8804 X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2		Y	-0-	-0-
06		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	7833	2		Y	-0-	-0-
07		8587 X	8236	-0-	-351	-0-	8236	2		Y	-0-	-0-
08		8432 X	8098	-0-	-334	-0-	8098	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
03		4960 X	4931	-0-	-29	-0-	4931	2		Y	-0-	-0-
04		4800 X	4758	-0-	-42	-0-	4758	2		Y	-0-	-0-
05		4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2		Y	-0-	-0-
06		4800 X	4417	-0-	-383	-0-	4417	2		Y	-0-	-0-
07		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4667	2		Y	-0-	-0-
08		4867 X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
03		4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2		Y	-0-	-0-
04		4530 X	4237	-0-	-293	-0-	4237	2		Y	-0-	-0-
05		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2		Y	-0-	-0-
06		4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112	2		Y	-0-	-0-
07		4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267	2		Y	-0-	-0-
08		4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
03		6975 X	3035	-0-	-3940	-0-	3035	2		N	-0-	-0-
04		6750 X	5701	-0-	-1049	-0-	5701	2		N	-0-	-0-
05		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2		N	-0-	-0-
06		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2		N	-0-	-0-
07		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2		N	-0-	-0-
*08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
03		7254 X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2		Y	-0-	-0-
04		7020 X	6185	-0-	-835	-0-	6185	2		Y	-0-	-0-
05		7254 X	6113	-0-	-1141	-0-	6113	2		Y	-0-	-0-
06		6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2		Y	-0-	-0-
07		6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712	2		Y	-0-	-0-
*08		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6789 X	6188	-0-	-601	-0-	6188	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6570 X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6758 X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6540 X	5875	-0-	-665	-0-	5875	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6479 X	5841	-0-	-638	-0-	5841	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564	
03	7905 X	6604	-0-	-1301	-0-	6604	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7650 X	6691	-0-	-959	-0-	6691	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7905 X	6758	-0-	-1147	-0-	6758	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7200 X	5368	-0-	-1832	-0-	5368	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7130 X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6820 X	6103	-0-	-717	-0-	6103	2	Y	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4437	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
03	8246 X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7980 X	6735	-0-	-1245	-0-	6735	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7564 X	7257	-0-	-307	-0-	7257	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7010	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2	Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316	
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	Y	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059	
03	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	1113	-0-	-1708	-0-	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	3371	-0-	271	271	3371	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206	
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		4619 X	4603	-0-	-16	-0-	4603 2		Y	-0-		-0-
04		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		Y	-0-		-0-
05		4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4522 2		Y	-0-		-0-
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		Y	-0-		-0-
07		4619 X	4401	-0-	-218	-0-	4401 2		Y	-0-		-0-
08		4557 X	4065	-0-	-492	-0-	4065 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107												
03		17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17502 2		Y	-0-		-0-
04		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175 2		Y	-0-		-0-
05		8773 X	8292	-0-	-481	-0-	8292 2		Y	-0-		-0-
06		8490 X	8160	-0-	-330	-0-	8160 2		Y	-0-		-0-
07		8773 X	8358	-0-	-415	-0-	8358 2		Y	-0-		-0-
08		9610 X	8009	-0-	-1601	-0-	8009 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668												
03		5952 X	5499	-0-	-453	-0-	5499 2		Y	-0-		-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		Y	-0-		-0-
05		5363 X	4935	-0-	-428	-0-	4935 2		Y	-0-		-0-
06		5310 X	5191	-0-	-119	-0-	5191 2		Y	-0-		-0-
07		5735 X	5301	-0-	-434	-0-	5301 2		Y	-0-		-0-
08		5673 X	5311	-0-	-362	-0-	5311 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
03		4619 X	4332	-0-	-287	-0-	4332 2		N	-0-		25
04		4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112 2		N	-0-		25
05		4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146 2		N	-0-		25
06		4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3949 2		N	-0-		25
07		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040 2		N	-0-		25
08		4247 X	4007	-0-	-240	-0-	4007 2		N	-0-		25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
03		7812 X	7299	-0-	-513	-0-	7299 2		Y	-0-		-0-
04		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622 2		Y	-0-		-0-
05		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 2		Y	-0-		-0-
06		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381 2		Y	-0-		-0-
07		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 2		Y	-0-		-0-
08		13051 X	9105	-0-	-3946	-0-	9105 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
03		4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922 2		Y	-0-		-0-
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		Y	-0-		-0-
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		Y	-0-		-0-
06		3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3433 2		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571 2		Y	-0-		-0-
08		3813 X	3599	-0-	-214	-0-	3599 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
03		6324 X	5018	-0-	-1306	-0-	5018 2		Y	-0-		-0-
04		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2		Y	-0-		-0-
05		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		Y	-0-		-0-
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 2		Y	-0-		-0-
07		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175 2		Y	-0-		-0-
08		6262 X	6206	-0-	-56	-0-	6206 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
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
03		7316 X	6647	-0-	-669	-0-	6647 2		N	-0-		-0-
04		6960 X	6420	-0-	-540	-0-	6420 2		N	-0-		-0-
05		7006 X	6586	-0-	-420	-0-	6586 2		N	-0-		-0-
06		6660 X	6272	-0-	-388	-0-	6272 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	6408	-0-	-474	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
08		6634 X	6281	-0-	-353	-0-	6281 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
03		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078 2		N	-0-		-0-
04		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2		N	-0-		-0-
05		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 2		N	-0-		-0-
06		7830 X	7814	-0-	-16	-0-	7814 2		N	-0-		-0-
07		8091 X	7774	-0-	-317	-0-	7774 2		N	-0-		-0-
08		8153 X	7569	-0-	-584	-0-	7569 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		Y	-0-		-0-
04		2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
05		3596 X	1542	-0-	-2054	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-
06		3480 X	1525	-0-	-1955	-0-	1525 2		Y	-0-		-0-
07		3596 X	2095	-0-	-1501	-0-	2095 2		Y	-0-		-0-
08		2976 X	481	-0-	-2495	-0-	481 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
03		4433 X	3681	-0-	-752	-0-	3681 2		N	-0-		-0-
04		3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3383	-0-	-616	-0-	3383 2		N	-0-		-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
08		3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356 2		N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470												
03		5859 X	4129	-0-	-1730	-0-	4129 2		Y	-0-		-0-
04		4800 X	4309	-0-	-491	-0-	4309 2		Y	-0-		-0-
05		4495 X	3720	-0-	-775	-0-	3720 2		Y	-0-		-0-
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-		-0-
07		4464 X	3487	-0-	-977	-0-	3487 2		Y	-0-		-0-
08		4464 X	3314	-0-	-1150	-0-	3314 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
03		15035 X	14061	-0-	-974	-0-	14061 2		Y	-0-		-0-
04		14280 X	13250	-0-	-1030	-0-	13250 2		Y	-0-		-0-
05		14756 X	13360	-0-	-1396	-0-	13360 2		Y	-0-		-0-
06		13650 X	13283	-0-	-367	-0-	13283 2		Y	-0-		-0-
07		14105 X	12924	-0-	-1181	-0-	12924 2		Y	-0-		-0-
08		13423 X	13319	-0-	-104	-0-	13319 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
03		5580 X	5111	-0-	-469	-0-	5111 2		N	-0-		-0-
04		5130 X	4809	-0-	-321	-0-	4809 2		N	-0-		-0-
05		5673 X	4783	-0-	-890	-0-	4783 2		N	-0-		-0-
06		5490 X	4549	-0-	-941	-0-	4549 2		N	-0-		-0-
07		5673 X	4629	-0-	-1044	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420 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 #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080					
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	BALANCE
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2		Y	-0-				-0-
04	8730	X	8674	-0-	-56	-0-	8674	2		Y	-0-				-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2		Y	-0-				-0-
06	8730	X	7889	-0-	-841	-0-	7889	2		Y	-0-				-0-
07	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	8601	2		Y	-0-				-0-
08	8866	X	6876	-0-	-1990	-0-	6876	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077					
03	5766	X	4193	-0-	-1573	-0-	4193	2		Y	-0-				-0-
04	5580	X	2521	-0-	-3059	-0-	2521	2		Y	-0-				-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2		Y	-0-				-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		Y	-0-				-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2		Y	-0-				-0-
*08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11678 - 12046					
03	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	2		Y	-0-				-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		Y	-0-				-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		Y	-0-				-0-
06	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	4909	2		Y	-0-				-0-
07	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2		Y	-0-				-0-
08	5580	X	4878	-0-	-702	-0-	4878	2		Y	-0-				-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189					
03	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2		N	-0-				-0-
04	9600	X	8857	-0-	-743	-0-	8857	2		N	-0-				-0-
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2		N	-0-				-0-
06	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	8642	2		N	-0-				-0-
07	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	8794	2		N	-0-				-0-
08	9207	X	8760	-0-	-447	-0-	8760	2		N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642					
03	3999	X	3117	-0-	-882	-0-	3117	2		Y	-0-				-0-
04	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	3472	2		Y	-0-				-0-
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2		Y	-0-				-0-
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	2		Y	-0-				-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		Y	-0-				-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886					
03	6448	X	6074	-0-	-374	-0-	6074	2		N	-0-				-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-				-0-
05	5983	X	5862	-0-	-121	-0-	5862	2		N	-0-				-0-
06	5880	X	5091	-0-	-789	-0-	5091	2		N	-0-				-0-
07	6262	X	5276	-0-	-986	-0-	5276	2		N	-0-				-0-
08	6262	X	5474	-0-	-788	-0-	5474	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942					
03	7502	X	5824	-0-	-1678	-0-	5824	2		N	-0-				-0-
04	6600	X	3877	-0-	-2723	-0-	3877	2		N	-0-				-0-
05	6820	X	4098	-0-	-2722	-0-	4098	2		N	-0-				-0-
06	6600	X	6419	-0-	-181	-0-	6419	2		N	-0-				-0-
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2		N	-0-				-0-
*08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11730 - 11954	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9641 X	7788	-0-	-1853	-0-	7788	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	8111	-0-	-1189	-0-	8111	2	N	-0-			-0-
05	9610 X	8076	-0-	-1534	-0-	8076	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	7134	2	N	-0-			-0-
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2	N	-0-			-0-
08	8370 X	8344	-0-	-26	-0-	8344	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11800 - 12106	
03	8990 X	7247	-0-	-1743	-0-	7247	2	Y	-0-			-0-
04	8220 X	6506	-0-	-1714	-0-	6506	2	Y	-0-			-0-
05	8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	6385	2	Y	-0-			-0-
06	7680 X	7359	-0-	-321	-0-	7359	2	Y	-0-			-0-
07	7936 X	7352	-0-	-584	-0-	7352	2	Y	-0-			-0-
08	6975 X	6925	-0-	-50	-0-	6925	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844	
03	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5810	-0-	-250	-0-	5810	2	Y	-0-			-0-
05	6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2	Y	-0-			-0-
06	5850 X	4692	-0-	-1158	-0-	4692	2	Y	-0-			-0-
07	6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2	Y	-0-			-0-
08	6014 X	5797	-0-	-217	-0-	5797	2	Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550	
03	10385 X	9287	-0-	-1098	-0-	9287	2	Y	-0-			-0-
04	9750 X	8979	-0-	-771	-0-	8979	2	Y	-0-			-0-
05	9858 X	9496	-0-	-362	-0-	9496	2	Y	-0-			-0-
06	9480 X	8926	-0-	-554	-0-	8926	2	Y	-0-			-0-
07	9672 X	9062	-0-	-610	-0-	9062	2	Y	-0-			-0-
08	9486 X	8891	-0-	-595	-0-	8891	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
03	5518 X	4647	-0-	-871	-0-	4647	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	3685	-0-	-1368	-0-	3685	2	Y	-0-			-0-
06	4890 X	3944	-0-	-946	-0-	3944	2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	4815	2	Y	-0-			-0-
08	5208 X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077	
03	5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4295	-0-	-955	-0-	4295	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	4636	-0-	-104	-0-	4636	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2	Y	-0-			-0-
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	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 #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7688 X	6840	-0-	-848	-0-	6840 2		Y	-0-		-0-	
04		7290 X	6672	-0-	-618	-0-	6672 2		Y	-0-		-0-	
05		7347 X	7057	-0-	-290	-0-	7057 2		Y	-0-		-0-	
06		7110 X	6398	-0-	-712	-0-	6398 2		Y	-0-		-0-	
07		7347 X	6136	-0-	-1211	-0-	6136 2		Y	-0-		-0-	
08		6913 X	6390	-0-	-523	-0-	6390 2		Y	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546		
03		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313 2		N	-0-		-0-	
04		3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196 2		N	-0-		-0-	
05		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269 2		N	-0-		-0-	
06		3360 X	2961	-0-	-399	-0-	2961 2		N	-0-		-0-	
07		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833 2		N	-0-		-0-	
08		3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340 2		N	-0-		-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620		
03		5363 X	4998	-0-	-365	-0-	4998 2		Y	-0-		-0-	
04		5190 X	4731	-0-	-459	-0-	4731 2		Y	-0-		-0-	
05		5332 X	4781	-0-	-551	-0-	4781 2		Y	-0-		-0-	
06		5160 X	4639	-0-	-521	-0-	4639 2		Y	-0-		-0-	
07		5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605 2		Y	-0-		-0-	
08		4929 X	4365	-0-	-564	-0-	4365 2		Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	257861	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11202 - 12629		
03		6355 X	5193	-0-	-1162	-0-	5193 2		N	-0-		-0-	
04		6150 X	4867	-0-	-1283	-0-	4867 2		N	-0-		-0-	
05		6355 X	6093	-0-	-262	-0-	6093 2		N	-0-		-0-	
06		5850 X	5608	-0-	-242	-0-	5608 2		N	-0-		-0-	
07		6045 X	4891	-0-	-1154	-0-	4891 2		N	-0-		-0-	
08		5022 X	2967	-0-	-2055	-0-	2967 2		N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	257906	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11194 - 12658		
03		6789 X	6219	-0-	-570	-0-	6219 2		Y	-0-		-0-	
04		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	5900 2		Y	-0-		-0-	
05		6510 X	5036	-0-	-1474	-0-	5036 2		Y	-0-		-0-	
06		6030 X	5470	-0-	-560	-0-	5470 2		Y	-0-		-0-	
07		6231 X	5717	-0-	-514	-0-	5717 2		Y	-0-		-0-	
08		6107 X	6062	-0-	-45	-0-	6062 2		Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	257916	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	13251	PERF.11770 - 12940		
03		7688 X	5926	-0-	-1762	-0-	5926 2		Y	-0-		-0-	
04		6300 X	5569	-0-	-731	-0-	5569 2		Y	-0-		-0-	
05		6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	5472 2		Y	-0-		-0-	
06		6300 X	5788	-0-	-512	-0-	5788 2		Y	-0-		-0-	
07		5921 X	5756	-0-	-165	-0-	5756 2		Y	-0-		-0-	
08		5704 X	5350	-0-	-354	-0-	5350 2		Y	-0-		-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	258019	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12604		
03		6913 X	5124	-0-	-1789	-0-	5124 2		N	-0-		-0-	
04		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2		N	-0-		-0-	
05		6913 X	6672	-0-	-241	-0-	6672 2		N	-0-		-0-	
06		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2		N	-0-		-0-	
07		6913 X	6138	-0-	-775	-0-	6138 2		N	-0-		-0-	
08		7812 X	6966	-0-	-846	-0-	6966 2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		Y	-0-		-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		Y	-0-		-0-
05	5208 X	4604	-0-	-604	-0-	4604 2		Y	-0-		-0-
06	5040 X	4332	-0-	-708	-0-	4332 2		Y	-0-		-0-
07	5208 X	4545	-0-	-663	-0-	4545 2		Y	-0-		-0-
08	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	4338 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
03	4867 X	4367	-0-	-500	-0-	4367 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
05	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
06	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	4013 2		N	-0-		-0-
08	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3833 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
03	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	5051 2		N	-0-		-0-
04	5040 X	4474	-0-	-566	-0-	4474 2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4521	-0-	-687	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
06	5040 X	4241	-0-	-799	-0-	4241 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4277	-0-	-776	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
08	4650 X	4199	-0-	-451	-0-	4199 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
03	5487 X	5032	-0-	-455	-0-	5032 2		Y	-0-		-0-
04	5400 X	4685	-0-	-715	-0-	4685 2		Y	-0-		-0-
05	5580 X	4460	-0-	-1120	-0-	4460 2		Y	-0-		-0-
06	5400 X	4795	-0-	-605	-0-	4795 2		Y	-0-		-0-
07	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	4731 2		Y	-0-		-0-
08	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	4227 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239			
03	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	5520 2		Y	-0-		-0-
04	5670 X	5387	-0-	-283	-0-	5387 2		Y	-0-		-0-
05	5859 X	5437	-0-	-422	-0-	5437 2		Y	-0-		-0-
06	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	5374 2		Y	-0-		-0-
07	5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5306 2		Y	-0-		-0-
08	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536			
03	5425 X	4168	-0-	-1257	-0-	4168 2		N	-0-		-0-
04	5100 X	3993	-0-	-1107	-0-	3993 2		N	-0-		-0-
05	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032 2		N	-0-		-0-
06	4560 X	3701	-0-	-859	-0-	3701 2		N	-0-		-0-
07	4154 X	4145	-0-	-9	-0-	4145 2		N	-0-		-0-
08	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918 2		N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096			
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 2		Y	-0-		-0-
04	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2478 2		Y	-0-		-0-
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		Y	-0-		-0-
06	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126 2		Y	-0-		-0-
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		Y	-0-		-0-
*08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		9393 X	7769	-0-	-1624	-0-	7769 2			N	-0-	-0-
04		8910 X	7079	-0-	-1831	-0-	7079 2			N	-0-	-0-
05		8990 X	7644	-0-	-1346	-0-	7644 2			N	-0-	-0-
06		8550 X	8080	-0-	-470	-0-	8080 2			N	-0-	-0-
07		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2			N	-0-	-0-
*08		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100 2			N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
03		23411 X	5970	-0-	-17441	-0-	5970 2			Y	-0-	-0-
04		6030 X	5823	-0-	-207	-0-	5823 2			Y	-0-	-0-
05		6231 X	5958	-0-	-273	-0-	5958 2			Y	-0-	-0-
06		6030 X	5690	-0-	-340	-0-	5690 2			Y	-0-	-0-
07		6045 X	5799	-0-	-246	-0-	5799 2			Y	-0-	-0-
08		6014 X	5705	-0-	-309	-0-	5705 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
03		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2			N	-0-	-0-
04		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2			N	-0-	-0-
05		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983 2			N	-0-	-0-
06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2			N	-0-	-0-
07		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2			N	-0-	-0-
*08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
03		8680 X	7161	-0-	-1519	-0-	7161 2			Y	-0-	-0-
04		7650 X	6844	-0-	-806	-0-	6844 2			Y	-0-	-0-
05		7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923 2			Y	-0-	-0-
06		7230 X	6515	-0-	-715	-0-	6515 2			Y	-0-	-0-
07		7254 X	6561	-0-	-693	-0-	6561 2			Y	-0-	-0-
08		7099 X	6410	-0-	-689	-0-	6410 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724												
03		5766 X	5634	-0-	-132	-0-	5634 2			N	-0-	-0-
04		5580 X	5031	-0-	-549	-0-	5031 2			N	-0-	-0-
05		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5072 2			N	-0-	-0-
06		5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4964 2			N	-0-	-0-
07		5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4644 2			N	-0-	-0-
*08		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
03		4898 X	4329	-0-	-569	-0-	4329 2			Y	-0-	-0-
04		4290 X	4088	-0-	-202	-0-	4088 2			Y	-0-	-0-
05		4433 X	3769	-0-	-664	-0-	3769 2			Y	-0-	-0-
06		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2			Y	-0-	-0-
07		4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147 2			Y	-0-	-0-
08		4309 X	4238	-0-	-71	-0-	4238 2			Y	-0-	-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
03		3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078 2			Y	-0-	-0-
04		3180 X	2880	-0-	-300	-0-	2880 2			Y	-0-	-0-
05		3255 X	2953	-0-	-302	-0-	2953 2			Y	-0-	-0-
06		3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840 2			Y	-0-	-0-
07		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837 2			Y	-0-	-0-
08		2976 X	2787	-0-	-189	-0-	2787 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	260321	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	12952	PERF.10594 - 12716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	29	-0-	-3541	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2		Y	-0-			-0-
*08	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	260589	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11504 - 12082		
03	4216 X	2499	-0-	-1717	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	2260	-0-	-1820	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2319	-0-	-1029	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
08	2449 X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	260771	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12708	PERF.10815 - 12455		
03	0 W	11407	-0-	11407	11407	11407	2		Y	-0-			-0-
04	0 W	10279	-0-	10279	21686	10279	2		Y	-0-			-0-
05	32037 X	10351	-0-	-21686	-0-	10351	2		Y	-0-			-0-
06	11490 X	10296	-0-	-1194	-0-	10296	2		Y	-0-			-0-
07	11873 X	10087	-0-	-1786	-0-	10087	2		Y	-0-			-0-
08	10323 X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	260804	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702		
03	0 W	8196	-0-	8196	8196	8196	2		N	-0-			-0-
04	0 W	7874	-0-	7874	16070	7874	2		N	-0-			-0-
05	24501 X	8431	-0-	-16070	-0-	8431	2		N	-0-			-0-
06	8580 X	8014	-0-	-566	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
07	8618 X	8098	-0-	-520	-0-	8098	2		N	-0-			-0-
08	8153 X	7927	-0-	-226	-0-	7927	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260950	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11092 - 12644		
03	12710 X	11220	-0-	-1490	-0-	11220	2		Y	-0-			-0-
04	12300 X	9535	-0-	-2765	-0-	9535	2		Y	-0-			-0-
05	11966 X	10721	-0-	-1245	-0-	10721	2		Y	-0-			-0-
06	11280 X	9952	-0-	-1328	-0-	9952	2		Y	-0-			-0-
07	11625 X	10453	-0-	-1172	-0-	10453	2		Y	-0-			-0-
08	9982 X	9865	-0-	-117	-0-	9865	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	260953	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452		
03	10416 X	9050	-0-	-1366	-0-	9050	2		Y	-0-			-0-
04	9570 X	7715	-0-	-1855	-0-	7715	2		Y	-0-			-0-
05	9796 X	8204	-0-	-1592	-0-	8204	2		Y	-0-			-0-
06	9120 X	8157	-0-	-963	-0-	8157	2		Y	-0-			-0-
07	9269 X	7163	-0-	-2106	-0-	7163	2		Y	-0-			-0-
*08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	261191	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10880 - 12594		
03	7595 X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2		Y	-0-			-0-
04	7350 X	6485	-0-	-865	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2		Y	-0-			-0-
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
07	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	6676	2		Y	-0-			-0-
08	6665 X	6386	-0-	-279	-0-	6386	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 #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-				-0-
04		19878 X	19878	-0-	-0-	-0-	19878	2			N	-0-				-0-
05		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-				-0-
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-				-0-
07		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	2			N	-0-				-0-
08		20801 X	16168	-0-	-4633	-0-	16168	2			N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861																

03		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-				-0-
04		8670 X	6554	-0-	-2116	-0-	6554	2			Y	-0-				-0-
05		8959 X	6145	-0-	-2814	-0-	6145	2			Y	-0-				-0-
06		8670 X	6302	-0-	-2368	-0-	6302	2			Y	-0-				-0-
07		7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	5844	2			Y	-0-				-0-
08		6758 X	2833	-0-	-3925	-0-	2833	2			Y	-0-				-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577																

03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-				-0-
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-				-0-
05		4154 X	3106	-0-	-1048	-0-	3106	2			N	-0-				-0-
06		4320 X	2840	-0-	-1480	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
07		4464 X	2812	-0-	-1652	-0-	2812	2			N	-0-				-0-
08		4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891																

03		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			Y	-0-				-0-
04		2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2			Y	-0-				-0-
05		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-				-0-
06		2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2505	2			Y	-0-				-0-
07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-				-0-
*08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890																

03		5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371	2			Y	-0-				-0-
04		5250 X	1942	-0-	-3308	-0-	1942	2			Y	-0-				-0-
05		5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4676	2			Y	-0-				-0-
06		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-				-0-
07		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-				-0-
*08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	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																

03		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			Y	-0-				-0-
04		6660 X	2025	-0-	-4635	-0-	2025	2			Y	-0-				-0-
05		7130 X	1482	-0-	-5648	-0-	1482	2			Y	-0-				-0-
06		7170 X	3595	-0-	-3575	-0-	3595	2			Y	-0-				-0-
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			Y	-0-				-0-
*08		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-				-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594																

03		13454 X	10513	-0-	-2941	-0-	10513	2			N	-0-				-0-
04		12630 X	9541	-0-	-3089	-0-	9541	2			N	-0-				-0-
05		12524 X	9316	-0-	-3208	-0-	9316	2			N	-0-				-0-
06		11430 X	8958	-0-	-2472	-0-	8958	2			N	-0-				-0-
07		10509 X	9251	-0-	-1258	-0-	9251	2			N	-0-				-0-
08		9889 X	3052	-0-	-6837	-0-	3052	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		14570 X	13285	-0-	-1285	-0-	13285 2			N	-0-	-0-
04		14100 X	12735	-0-	-1365	-0-	12735 2			N	-0-	-0-
05		14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	12793 2			N	-0-	-0-
06		13770 X	12019	-0-	-1751	-0-	12019 2			N	-0-	-0-
07		13299 X	12192	-0-	-1107	-0-	12192 2			N	-0-	-0-
08		13144 X	11883	-0-	-1261	-0-	11883 2			N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
03		9796 X	7693	-0-	-2103	-0-	7693 2			Y	-0-	-0-
04		8820 X	7755	-0-	-1065	-0-	7755 2			Y	-0-	-0-
05		8370 X	7489	-0-	-881	-0-	7489 2			Y	-0-	-0-
06		8100 X	7646	-0-	-454	-0-	7646 2			Y	-0-	-0-
07		8029 X	7628	-0-	-401	-0-	7628 2			Y	-0-	-0-
08		7967 X	7317	-0-	-650	-0-	7317 2			Y	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
03		7068 X	6428	-0-	-640	-0-	6428 2			Y	-0-	-0-
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2			Y	-0-	-0-
05		6386 X	5994	-0-	-392	-0-	5994 2			Y	-0-	-0-
06		6210 X	5618	-0-	-592	-0-	5618 2			Y	-0-	-0-
07		6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5794 2			Y	-0-	-0-
08		6293 X	5072	-0-	-1221	-0-	5072 2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
03		5456 X	4660	-0-	-796	-0-	4660 2			Y	-0-	-0-
04		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2			Y	-0-	-0-
05		5208 X	4400	-0-	-808	-0-	4400 2			Y	-0-	-0-
06		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2			Y	-0-	-0-
07		5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	4138 2			Y	-0-	-0-
08		5146 X	4742	-0-	-404	-0-	4742 2			Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
03		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 2			Y	-0-	-0-
04		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 2			Y	-0-	-0-
05		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367 2			Y	-0-	-0-
06		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2			Y	-0-	-0-
07		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 2			Y	-0-	-0-
08		9517 X	8300	-0-	-1217	-0-	8300 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												
03		5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022 2			N	-0-	-0-
04		5250 X	4696	-0-	-554	-0-	4696 2			N	-0-	-0-
05		5425 X	4832	-0-	-593	-0-	4832 2			N	-0-	-0-
06		5070 X	4580	-0-	-490	-0-	4580 2			N	-0-	-0-
07		5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755 2			N	-0-	-0-
08		4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
03		7843 X	4593	-0-	-3250	-0-	4593 2			Y	-0-	-0-
04		7530 X	4170	-0-	-3360	-0-	4170 2			Y	-0-	-0-
05		7781 X	5028	-0-	-2753	-0-	5028 2			Y	-0-	-0-
06		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2			Y	-0-	-0-
07		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2			Y	-0-	-0-
*08		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 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 #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		15841 X	13964	-0-	-1877	-0-	13964	2		Y	-0-			-0-
04		14820 X	12908	-0-	-1912	-0-	12908	2		Y	-0-			-0-
05		15066 X	13223	-0-	-1843	-0-	13223	2		Y	-0-			-0-
06		14220 X	12565	-0-	-1655	-0-	12565	2		Y	-0-			-0-
07		14198 X	12711	-0-	-1487	-0-	12711	2		Y	-0-			-0-
08		13361 X	12726	-0-	-635	-0-	12726	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
03		10819 X	9918	-0-	-901	-0-	9918	3		Y	-0-			-0-
04		9840 X	8938	-0-	-902	-0-	8938	3		Y	-0-			-0-
05		10168 X	8968	-0-	-1200	-0-	8968	3		Y	-0-			-0-
06		9600 X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	3		Y	-0-			-0-
07		9920 X	7180	-0-	-2740	-0-	7180	2		Y	-0-			-0-
08		9300 X	8342	-0-	-958	-0-	8342	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
03		11470 X	10495	-0-	-975	-0-	10495	2		Y	-0-			-0-
04		10890 X	9798	-0-	-1092	-0-	9798	2		Y	-0-			-0-
05		10881 X	10044	-0-	-837	-0-	10044	2		Y	-0-			-0-
06		10200 X	9408	-0-	-792	-0-	9408	2		Y	-0-			-0-
07		10509 X	9428	-0-	-1081	-0-	9428	2		Y	-0-			-0-
08		10168 X	9282	-0-	-886	-0-	9282	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
03		46283 X	40631	-0-	-5652	-0-	40631	2		N	-0-			-0-
04		43530 X	38397	-0-	-5133	-0-	38397	2		N	-0-			-0-
05		43245 X	38652	-0-	-4593	-0-	38652	2		N	-0-			-0-
06		40950 X	36644	-0-	-4306	-0-	36644	2		N	-0-			-0-
07		41292 X	37221	-0-	-4071	-0-	37221	2		N	-0-			-0-
08		39432 X	36472	-0-	-2960	-0-	36472	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
03		18631 X	15648	-0-	-2983	-0-	15648	2		Y	-0-			-0-
04		17250 X	15178	-0-	-2072	-0-	15178	2		Y	-0-			-0-
05		17019 X	15827	-0-	-1192	-0-	15827	2		Y	-0-			-0-
06		15990 X	15185	-0-	-805	-0-	15185	2		Y	-0-			-0-
07		15934 X	15348	-0-	-586	-0-	15348	2		Y	-0-			-0-
08		15655 X	15037	-0-	-618	-0-	15037	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
03		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	20432	2		Y	-0-			-0-
04		20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	20085	2		Y	-0-			-0-
05		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	20035	2		Y	-0-			-0-
06		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2		Y	-0-			-0-
07		18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2		Y	-0-			-0-
08		20367 X	16351	-0-	-4016	-0-	16351	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
03		29636 X	25725	-0-	-3911	-0-	25631	2	94 9	N	85			85
04		28410 X	24373	-0-	-4037	-0-	24373	2		N	-0-			85
05		27900 X	25107	-0-	-2793	-0-	25107	2		N	-0-			85
06		26040 X	23829	-0-	-2211	-0-	23829	2		N	-0-			85
07		26071 X	23802	-0-	-2269	-0-	23802	2		N	-0-			85
08		25172 X	23181	-0-	-1991	-0-	23181	2		N	-0-			85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		14787 X	12413	-0-	-2374	-0-	12413	2		Y	-0-	-0-
04		13440 X	11842	-0-	-1598	-0-	11842	2		Y	-0-	-0-
05		12896 X	12156	-0-	-740	-0-	12156	2		Y	-0-	-0-
06		12060 X	11777	-0-	-283	-0-	11777	2		Y	-0-	-0-
07		12462 X	11826	-0-	-636	-0-	11826	2		Y	-0-	-0-
08		12090 X	11395	-0-	-695	-0-	11395	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
03		13299 X	11206	-0-	-2093	-0-	11206	2		Y	-0-	-0-
04		12300 X	10029	-0-	-2271	-0-	10029	2		Y	-0-	-0-
05		12028 X	12001	-0-	-27	-0-	12001	2		Y	-0-	-0-
06		11640 X	11387	-0-	-253	-0-	11387	2		Y	-0-	-0-
07		11811 X	11323	-0-	-488	-0-	11323	2		Y	-0-	-0-
*08		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2		Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965												
03		7037 X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2		Y	-0-	-0-
04		6390 X	5792	-0-	-598	-0-	5792	2		Y	-0-	-0-
05		6603 X	5979	-0-	-624	-0-	5979	2		Y	-0-	-0-
06		6390 X	5324	-0-	-1066	-0-	5324	2		Y	-0-	-0-
07		6200 X	5881	-0-	-319	-0-	5881	2		Y	-0-	-0-
08		5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
03		5983 X	3791	-0-	-2192	-0-	3791	2		Y	-0-	-0-
04		5790 X	3491	-0-	-2299	-0-	3491	2		Y	-0-	-0-
05		4340 X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2		Y	-0-	-0-
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-	-0-
07		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		Y	-0-	-0-
*08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
03		4588 X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2		Y	-0-	-0-
04		5400 X	3232	-0-	-2168	-0-	3232	2		Y	-0-	-0-
05		5580 X	2944	-0-	-2636	-0-	2944	2		Y	-0-	-0-
06		5400 X	3246	-0-	-2154	-0-	3246	2		Y	-0-	-0-
07		5053 X	3047	-0-	-2006	-0-	3047	2		Y	-0-	-0-
08		3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
03		6169 X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2		Y	-0-	-0-
04		5850 X	5747	-0-	-103	-0-	5747	2		Y	-0-	-0-
05		6045 X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2		Y	-0-	-0-
06		5850 X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2		Y	-0-	-0-
07		5952 X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2		Y	-0-	-0-
08		5921 X	5418	-0-	-503	-0-	5418	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
03		6913 X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2		N	-0-	-0-
04		6540 X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2		N	-0-	-0-
05		6479 X	5898	-0-	-581	-0-	5898	2		N	-0-	-0-
06		6000 X	5410	-0-	-590	-0-	5410	2		N	-0-	-0-
07		6200 X	5258	-0-	-942	-0-	5258	2		N	-0-	-0-
08		6200 X	5245	-0-	-955	-0-	5245	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 #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273	- 12226
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7998 X	6639	-0-	-1359	-0-	6639	2	Y	-0-			-0-
04	7320 X	6129	-0-	-1191	-0-	6129	2	Y	-0-			-0-
05	7254 X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2	Y	-0-			-0-
06	7020 X	5886	-0-	-1134	-0-	5886	2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5136	-0-	-1684	-0-	5136	2	Y	-0-			-0-
08	6262 X	5277	-0-	-985	-0-	5277	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462	- 12992
03	3689 X	2655	-0-	-1034	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314	- 12604
03	0 W	5830	-0-	5830	5830	5830	2	N	-0-			-0-
04	0 W	5558	-0-	5558	11388	5558	2	N	-0-			-0-
05	16845 X	5457	-0-	-11388	-0-	5457	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5057	-0-	-833	-0-	5057	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265636	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10732	- 12666
03	5549 X	5202	-0-	-347	-0-	5202	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	4948	-0-	-477	-0-	4948	2	Y	-0-			-0-
06	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2	Y	-0-			-0-
08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	265645	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12888	PERF.10469	- 12605
03	6076 X	4750	-0-	-1326	-0-	4749	2	1 9 N	1	175 1		58
04	5550 X	4561	-0-	-989	-0-	4491	2	70 9 N	64	50 1		72
05	5394 X	4515	-0-	-879	-0-	4515	2	N	-0-			72
06	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2	N	-0-			72
07	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2	N	-0-			72
08	4619 X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2	N	-0-			72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	266053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.10961	- 12634
03	13981 X	12495	-0-	-1486	-0-	12495	2	Y	-0-			-0-
04	13530 X	12126	-0-	-1404	-0-	12126	2	Y	-0-			-0-
05	13578 X	12242	-0-	-1336	-0-	12242	2	Y	-0-			-0-
06	12600 X	11586	-0-	-1014	-0-	11586	2	Y	-0-			-0-
07	12958 X	11791	-0-	-1167	-0-	11791	2	Y	-0-			-0-
08	12524 X	11633	-0-	-891	-0-	11633	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		22	RRCID ->	266055	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10882	- 12926
03	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	7853	2	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2	Y	-0-			-0-
05	8401 X	7385	-0-	-1016	-0-	7385	2	Y	-0-			-0-
06	7950 X	6977	-0-	-973	-0-	6977	2	Y	-0-			-0-
07	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2	Y	-0-			-0-
08	7626 X	7304	-0-	-322	-0-	7304	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 #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708		
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
03	15500 X	13179	-0-	-2321	-0-	13179	2	Y	-0-			-0-
04	14430 X	12464	-0-	-1966	-0-	12464	2	Y	-0-			-0-
05	14415 X	12566	-0-	-1849	-0-	12566	2	Y	-0-			-0-
06	13950 X	11957	-0-	-1993	-0-	11957	2	Y	-0-			-0-
07	13733 X	12153	-0-	-1580	-0-	12153	2	Y	-0-			-0-
08	12896 X	11749	-0-	-1147	-0-	11749	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304		
03	16461 X	12743	-0-	-3718	-0-	12743	2	N	-0-			-0-
04	17250 X	8768	-0-	-8482	-0-	8768	2	N	-0-			-0-
05	17825 X	10600	-0-	-7225	-0-	10600	2	N	-0-			-0-
06	17190 X	12180	-0-	-5010	-0-	12180	2	N	-0-			-0-
07	15531 X	13285	-0-	-2246	-0-	13285	2	N	-0-			-0-
*08	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619		
03	14229 X	11315	-0-	-2914	-0-	11315	3	Y	-0-			-0-
04	12930 X	11498	-0-	-1432	-0-	11498	3	Y	-0-			-0-
05	13020 X	11569	-0-	-1451	-0-	11569	3	Y	-0-			-0-
06	12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	10667	3	Y	-0-			-0-
07	12152 X	10648	-0-	-1504	-0-	10648	2	Y	-0-			-0-
08	11749 X	10156	-0-	-1593	-0-	10156	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908		
03	19127 X	15652	-0-	-3475	-0-	15652	2	Y	-0-			-0-
04	17850 X	14557	-0-	-3293	-0-	14557	2	Y	-0-			-0-
05	17825 X	14538	-0-	-3287	-0-	14538	2	Y	-0-			-0-
06	16380 X	12959	-0-	-3421	-0-	12959	2	Y	-0-			-0-
07	15965 X	14477	-0-	-1488	-0-	14477	2	Y	-0-			-0-
08	15190 X	12634	-0-	-2556	-0-	12634	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871		
03	16616 X	15545	-0-	-1071	-0-	15545	2	Y	-0-			-0-
04	15300 X	14292	-0-	-1008	-0-	14292	2	Y	-0-			-0-
05	15624 X	13782	-0-	-1842	-0-	13782	2	Y	-0-			-0-
06	15120 X	11998	-0-	-3122	-0-	11998	2	Y	-0-			-0-
07	15624 X	12217	-0-	-3407	-0-	12217	2	Y	-0-			-0-
08	14911 X	12275	-0-	-2636	-0-	12275	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596		
03	9796 X	5824	-0-	-3972	-0-	5824	2	Y	-0-			-0-
04	9480 X	6189	-0-	-3291	-0-	6189	2	Y	-0-			-0-
05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2	Y	-0-			-0-
06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2	Y	-0-			-0-
07	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2	Y	-0-			-0-
*08	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916		
03	4836 X	4829	-0-	-7	-0-	4829	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4659	-0-	-21	-0-	4659	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4496	-0-	-61	-0-	4496	2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2	Y	-0-			-0-
07	4836 X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	4145	-0-	-660	-0-	4145	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		10726 X	8591	-0-	-2135	-0-	8591 2		Y	-0-		-0-
04		10380 X	8549	-0-	-1831	-0-	8549 2		Y	-0-		-0-
05		10013 X	8515	-0-	-1498	-0-	8515 2		Y	-0-		-0-
06		9480 X	7874	-0-	-1606	-0-	7874 2		Y	-0-		-0-
07		9424 X	8040	-0-	-1384	-0-	8040 2		Y	-0-		-0-
08		8835 X	7561	-0-	-1274	-0-	7561 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
03		8432 X	8032	-0-	-400	-0-	8028 2	4 9	N	4	184 1	-0-
04		8040 X	7752	-0-	-288	-0-	7752 2		N	-0-		-0-
05		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 2		N	-0-		-0-
06		7770 X	7251	-0-	-519	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
07		8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068 2		N	-0-		-0-
08		8029 X	7417	-0-	-612	-0-	7417 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
03		11749 X	10154	-0-	-1595	-0-	10154 2		N	-0-		-0-
04		10740 X	8802	-0-	-1938	-0-	8802 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	9713	-0-	-1385	-0-	9713 2		N	-0-		-0-
06		10740 X	8755	-0-	-1985	-0-	8755 2		N	-0-		-0-
07		10602 X	8481	-0-	-2121	-0-	8481 2		N	-0-		-0-
08		9114 X	8615	-0-	-499	-0-	8615 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
03		21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	21102 2		Y	-0-		-0-
04		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18409 2		Y	-0-		-0-
05		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18848 2		Y	-0-		-0-
06		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	17995 2		Y	-0-		-0-
07		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	17058 2		Y	-0-		-0-
08		19065 X	15909	-0-	-3156	-0-	15909 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
03		13113 X	10568	-0-	-2545	-0-	10568 2		Y	-0-		-0-
04		11880 X	10407	-0-	-1473	-0-	10407 2		Y	-0-		-0-
05		12183 X	10895	-0-	-1288	-0-	10895 2		Y	-0-		-0-
06		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2		Y	-0-		-0-
07		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625 2		Y	-0-		-0-
*08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11211 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
03		5890 X	4739	-0-	-1151	-0-	4739 2		Y	-0-		-0-
04		5130 X	3929	-0-	-1201	-0-	3929 2		Y	-0-		-0-
05		5301 X	4729	-0-	-572	-0-	4729 2		Y	-0-		-0-
06		5130 X	3811	-0-	-1319	-0-	3811 2		Y	-0-		-0-
07		5115 X	3636	-0-	-1479	-0-	3636 2		Y	-0-		-0-
08		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
03		12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	11137 2		Y	-0-		-0-
04		12030 X	10363	-0-	-1667	-0-	10363 2		Y	-0-		-0-
05		11842 X	10227	-0-	-1615	-0-	10227 2		Y	-0-		-0-
06		11100 X	9200	-0-	-1900	-0-	9200 2		Y	-0-		-0-
07		11129 X	9240	-0-	-1889	-0-	9240 2		Y	-0-		-0-
08		10695 X	8904	-0-	-1791	-0-	8904 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324 2		N	-0-	-0-
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2		N	-0-	-0-
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7225 2	41 9	N	37	37
06	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6800 2	1 9	N	1	38
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2		N	-0-	38
08	8277 X	6947	-0-	-1330	-0-	6947 2		N	-0-	38

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794		
03	12648 X	8742	-0-	-3906	-0-	8742 2		Y	-0-	-0-
04	11340 X	8716	-0-	-2624	-0-	8716 2		Y	-0-	-0-
05	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842 2		Y	-0-	-0-
06	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485 2		Y	-0-	-0-
07	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288 2		Y	-0-	-0-
*08	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853		
03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2		Y	-0-	-0-
04	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2		Y	-0-	-0-
05	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		Y	-0-	-0-
06	7020 X	6776	-0-	-244	-0-	6776 2		Y	-0-	-0-
07	7254 X	6433	-0-	-821	-0-	6433 2		Y	-0-	-0-
08	7533 X	6895	-0-	-638	-0-	6895 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
03	7409 X	4174	-0-	-3235	-0-	4174 2		N	-0-	-0-
04	5550 X	3784	-0-	-1766	-0-	3784 2		N	-0-	-0-
05	4712 X	3992	-0-	-720	-0-	3992 2		N	-0-	-0-
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-	-0-
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-	-0-
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
03	8494 X	6920	-0-	-1574	-0-	6920 2		Y	-0-	-0-
04	7830 X	7453	-0-	-377	-0-	7453 2		Y	-0-	-0-
05	7657 X	6728	-0-	-929	-0-	6728 2		Y	-0-	-0-
06	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		Y	-0-	-0-
07	7688 X	6801	-0-	-887	-0-	6801 2		Y	-0-	-0-
08	7688 X	6708	-0-	-980	-0-	6708 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
03	35340 X	24951	-0-	-10389	-0-	24951 2		N	-0-	-0-
04	34200 X	21537	-0-	-12663	-0-	21537 2		N	-0-	-0-
05	27063 X	21013	-0-	-6050	-0-	21013 2		N	-0-	-0-
06	26190 X	18452	-0-	-7738	-0-	18452 2		N	-0-	-0-
07	27063 X	17543	-0-	-9520	-0-	17543 2		N	-0-	-0-
08	22258 X	15994	-0-	-6264	-0-	15994 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EVERETT		6									
		WELL #:	6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8277 - 8361
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	2	N	-0-
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	107	1	2678	2	N	-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	129	1	2715	2	N	-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	N	-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	136	1	2821	2	N	-0-
*08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON GU		266165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		7									
		WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584
03	3100 X	1979	-0-	-1121	-0-	78	1	1876	2	Y	23
						25	9				66
04	3000 X	1669	-0-	-1331	-0-	64	1	1598	2	Y	6
						7	9				72
05	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	90	1	1907	2	Y	13
						14	9				85
06	2580 X	1264	-0-	-1316	-0-	58	1	1204	2	Y	2
						2	9				87
07	2666 X	1211	-0-	-1455	-0-	56	1	1149	2	Y	5
						6	9				92
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	15
						17	9				107

EVERETT		268079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	268079	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8496 - 8585
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012											

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TERRY "D"		2-T									
		WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545									
SIMS, ALTON		WELL #:		4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8192 - 8400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	201	1	3020	2	Y	-0-		10
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	126	1	2970	2	Y	-0-		10
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	128	1	3274	2	Y	-0-	10 1	-0-
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	133	1	2886	2	Y	-0-		-0-
*08	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331	
03	3968 X	3735	-0-	-233	-0-	233	1	3502	2	Y	-0-		7
04	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	145	1	3422	2	Y	-0-		7
05	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	135	1	3448	2	Y	-0-		7
06	3690 X	3475	-0-	-215	-0-	212	1	3263	2	Y	-0-		7
07	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	155	1	3363	2	Y	-0-		7
*08	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	155	1	3305	2	Y	-0-		7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8168 - 8188	
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-				-0-
06	54 X	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	171	-0-	171	171	8	1	163	2	Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	179	-0-	179	350	8	1	171	2	Y	-0-		-0-

 FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08		14B DENY	-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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B DENY	-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

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

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			10
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2945 X	900	-0-	-2045	-0-	900 2			Y	-0-			-0-
04		2700 X	712	-0-	-1988	-0-	712 2			Y	-0-			-0-
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2			Y	-0-			-0-
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			Y	-0-			-0-
07		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2			Y	-0-			-0-
*08		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268				
03		744 N	480	-0-	-264	-0-	480 2			Y	-0-			-0-
04		690 N	446	-0-	-244	-0-	446 2			Y	-0-			-0-
05		744 N	444	-0-	-300	-0-	444 2			Y	-0-			-0-
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2			Y	-0-			-0-
07		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2			Y	-0-			-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030				
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611				
03		1147 N	818	-0-	-329	-0-	818 2			Y	-0-			-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			Y	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-			-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			Y	-0-			-0-
07		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2			Y	-0-			-0-
08		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321				
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			100
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			100
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			100
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-			100
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2			N	-0-			100
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2			N	-0-			100

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443				
03		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2148 2			Y	-0-			-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			Y	-0-			-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			Y	-0-			-0-
06		2070 N	1486	-0-	-584	-0-	1486 2			Y	-0-			-0-
07		2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291 2			Y	-0-			-0-
*08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		1		RRCID -> 134371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146				
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-	-0-
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		Y	-0-	-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2		Y	-0-	-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		Y	-0-	-0-
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2		Y	-0-	-0-
08	5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3031	-0-	31	31	3031 2		Y	-0-	-0-
05	2968 N	2937	-0-	-31	-0-	2937 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2		Y	-0-	-0-
07	2453 X	2444	-0-	-9	-0-	2444 2		Y	-0-	-0-
08	3131 X	2623	-0-	-508	-0-	2623 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
03	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603 2		Y	-0-	-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		Y	-0-	-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		Y	-0-	-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-	-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-	-0-
*08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
03	4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147 2		Y	-0-	-0-
04	4230 X	2634	-0-	-1596	-0-	2634 2		Y	-0-	-0-
05	3906 X	2995	-0-	-911	-0-	2995 2		Y	-0-	-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y	-0-	-0-
07	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	2402 2		Y	-0-	-0-
*08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
03	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	2514 2		Y	-0-	-0-
04	2490 N	2487	-0-	-3	-0-	2487 2		Y	-0-	-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-	-0-
06	2430 N	2087	-0-	-343	-0-	2087 2		Y	-0-	-0-
07	2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-
08	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	2232 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		Y	-0-	-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-	-0-
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		Y	-0-	-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3537	-0-	437	437	3537 2		Y	-0-	-0-
*08	3100 N	3362	-0-	262	699	3362 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		Y	-0-	-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		Y	-0-	-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		Y	-0-	-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
03	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068 2		Y	-0-	-0-
04	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794 2		Y	-0-	-0-
05	961 N	735	-0-	-226	-0-	735 2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546 2		Y	-0-	-0-
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	510 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635 2		N	-0-	27
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2		N	-0-	27
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-	27 1
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2		N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
03	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-	-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-	-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		Y	-0-	-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-	-0-
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
03	2325 N	1732	-0-	-593	-0-	1732 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1786 2		Y	-0-	-0-
05	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2266 2		Y	-0-	-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-	-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-	-0-
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936						
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	152202	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 8511 - 10431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		Y	-0-		-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		Y	-0-		-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y	-0-		-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		Y	-0-		-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-		-0-
08	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		7	RRCID ->	152482	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	10566 PERF. 8517 - 10400
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	152483	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 8441 - 10452
03	3100 N	3610	-0-	510	510	3610 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3681	-0-	681	1191	3681 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3906	-0-	806	1997	3906 2		Y	-0-		-0-
06	5256 X	3259	-0-	-1997	-0-	3259 2		Y	-0-		-0-
07	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1952 2		Y	-0-		-0-
08	3596 X	1947	-0-	-1649	-0-	1947 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	152716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900 PERF. 8555 - 10419
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		6	RRCID ->	153264	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8511 - 10452
03	4247 X	2762	-0-	-1485	-0-	2762 2		Y	-0-		-0-
04	4110 X	2435	-0-	-1675	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
05	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-
*08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8500 - 10375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		3	RRCID ->	153456	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10585 PERF. 8467 - 9594
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	1080 N	4	-0-	-1076	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-	-0-	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-	-0-	
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-	-0-	
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2	Y	-0-	-0-	
08	1829 N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434			
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-51	-0-			N	-0-	-0-	
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154733		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362			
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468			
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	
04	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1851	2	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2	Y	-0-	-0-	
06	1890 N	1720	-0-	-170	-0-	1720	2	Y	-0-	-0-	
07	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2	Y	-0-	-0-	
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 4		RRCID -> 154883		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642			
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156282		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 8374 - 9482					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8533 - 8769					
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 3		RRCID -> 160669		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 8676 - 8949					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854					
03	3410 X	1851	-0-	-1559	-0-	1851	2			Y	-0-				-0-
04	3300 X	1738	-0-	-1562	-0-	1738	2			Y	-0-				-0-
05	3410 X	1522	-0-	-1888	-0-	1522	2			Y	-0-				-0-
06	3180 X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-
07	1860 X	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			Y	-0-				-0-
08	1767 X	1327	-0-	-440	-0-	1327	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824					
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-				-0-
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-				-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-				-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-				-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-				-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	Y	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
03	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	1488 2	N	-0-	-0-	22
04	3000 N	5455	-0-	2455	-0-	2455 2	N	-0-	-0-	22
05	3100 N	4984	-0-	1884	-0-	4339 2	N	-0-	-0-	22
06	3000 N	4307	-0-	1307	-0-	5646 2	N	-0-	-0-	22
07	9859 X	4213	-0-	-5646	-0-	4213 2	N	-0-	-0-	22
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2	N	-0-	-0-	22

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	2139 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	Y	-0-	-0-	-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			60
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			60
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			60
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			60
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			60
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2	Y	-0-	-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	416	2	Y	-0-	-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	2		N	-0-	-0-	
*05	6	5	-0-	-1		5	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 10402 - 10659			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 222489		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173			
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792								
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2	N	-0-		-0-
04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 2	N	-0-		-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2	N	-0-		-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2	N	-0-		-0-
07	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063 2	N	-0-		-0-
*08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655		
03	3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2440	-0-	-620	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2753	-0-	-564	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
06	3210 X	3084	-0-	-126	-0-	3084 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
07	0	3013	-0-	3013	3013	3013 2	Y	-0-		-0-
08	0 W	2987	-0-	2987	6000	2987 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
07	0	2897	-0-	2897	2897	2897 2	N	-0-		-0-
*08	5512 X	2615	-0-	-2897	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
03	DLQ G-10	21513	-0-	21513	42399	21513 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	22107	-0-	22107	64506	22107 3	Y	-0-		-0-
05	84906 X	20400	-0-	-64506	-0-	20400 3	Y	-0-		-0-
06	22380 X	17735	-0-	-4645	-0-	17735 3	Y	-0-		-0-
07	23126 X	20180	-0-	-2946	-0-	20180 3	Y	-0-		-0-
*08	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	20094 3	Y	-0-		-0-
PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522		
03	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3046	1510 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1582	-0-	1582	4628	1582 3	Y	-0-		-0-
05	3000 N	1292	-0-	-1708	2920	1292 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1168	-0-	-1832	1088	1168 3	Y	-0-		-0-
07	1922 N	834	-0-	-1088	-0-	834 3	Y	-0-		-0-
08	1302 N	312	-0-	-990	-0-	312 3	Y	-0-		-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT		
WILEY CAPITAL INC		923489								
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944		
03	DLQ G-10	4845	-0-	4845	7592	4845 3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3704	-0-	3704	11296	3704 3	N	-0-		-0-
05	13802 X	2506	-0-	-11296	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
06	6810 X	4455	-0-	-2355	-0-	4455 3	N	-0-		-0-
07	4836 X	3846	-0-	-990	-0-	3846 3	N	-0-		-0-
*08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 3	N	-0-		-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700		
03	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24174 3	N	-0-		-0-
04	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298 3	N	-0-		-0-
05	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152 3	N	-0-		-0-
06	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	23962 3	N	-0-		-0-
07	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	22160 3	N	-0-		-0-
*08	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	19111 3	N	-0-		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RAMTEX ENERGY LLC				690225					CNTY: VAN ZANDT		
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	071548	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13522 - 13738
03	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2	N	-0-		-0-
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2	N	-0-		-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	N	-0-		-0-
06	8970 X	6050	-0-	-2920	-0-	6050	2	N	-0-		-0-
07	9269 X	6204	-0-	-3065	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7730	-0-	7730	7730	7730	2	N	-0-		-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710							
FOSTER, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316
03	DLQ G-10	93908	-0-	93908	180471	93908	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	88875	-0-	88875	269346	88875	3	N	-0-		-0-
05	364058 X	94712	-0-	-269346	-0-	94712	3	N	-0-		-0-
06	90630 X	88916	-0-	-1714	-0-	88916	3	N	-0-		-0-
07	93651 X	89785	-0-	-3866	-0-	89785	3	N	-0-		-0-
08	94116 X	87982	-0-	-6134	-0-	87982	3	N	-0-		-0-
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-		-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.				681619					CNTY: TARRANT		
BAGBY		WELL #:		2	RRCID ->	215634	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3400 - 3470
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 -	3702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	270 X	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 -	3734
03	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 -	12974
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N		-0-
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N		-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N		-0-
08	1023 X	351	-0-	-672	-0-	36	1	315	2	N		-0-

SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 -	13296
03	1240 X	1207	-0-	-33	-0-	31	1	1176	2	N		-0-
04	1110 X	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N		-0-
05	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	74	1	1092	2	N		-0-
06	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	99	1	984	2	N		-0-
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	126	1	1010	2	N		-0-
08	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	115	1	1009	2	N		-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 -	12888
03	1922 X	898	-0-	-1024	-0-	23	1	875	2	N		-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	N		-0-
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	137	1	2027	2	N		-0-
06	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	176	1	1748	2	N		-0-
07	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	217	1	1747	2	N		-0-
08	2170 X	2001	-0-	-169	-0-	205	1	1796	2	N		-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12738 -	12748
03	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	55	1	2076	2	N		-0-
04	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	48	1	1733	2	N		-0-
05	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	113	1	1681	2	N		-0-
06	2310 X	1584	-0-	-726	-0-	145	1	1439	2	N		-0-
07	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	163	1	1316	2	N		-0-
08	2139 X	1852	-0-	-287	-0-	189	1	1663	2	N		-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 X	398	-0-	-532	-0-	10	1	388	2	N	-0-			-0-
04	900 X	358	-0-	-542	-0-	10	1	348	2	N	-0-			-0-
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	115	1	927	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	111	1	975	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

03	2015 X	1645	-0-	-370	-0-	42	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	1622	-0-	-827	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	130	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1488	-0-	-961	-0-	164	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1495	-0-	-396	-0-	153	1	1342	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

03	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	217	1	8214	2	N	-0-			-0-
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	190	1	6831	2	N	1	1 8		-0-
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	427	1	6318	2	N	-0-			-0-
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	532	1	5272	2	N	-0-			-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	626	1	5045	2	N	-0-			-0-
*08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	515	1	4516	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

03	1054 N	355	-0-	-699	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	840 N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	323	-0-	-948	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	496 N	49	-0-	-447	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

03	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-			-0-
04	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	3			N	-0-			-0-
05	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3			N	-0-			-0-
06	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	24018	3			N	-0-			-0-
07	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	24128	3			N	-0-			-0-
*08	23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	23222	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04		1200 N	626	-0-	-574	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05		1085 N	432	-0-	-653	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06		870 N	426	-0-	-444	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07		651 N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

03	DLQ	G-10	3193	-0-	3193	6366	3193	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	9642	3276	3			N	-0-					-0-
05		12900 X	3258	-0-	-9642	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08		3379 X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

03	DLQ	G-10	27273	-0-	27273	52188	27273	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	26870	-0-	26870	79058	26870	3			N	-0-					-0-
05		105914 X	26856	-0-	-79058	-0-	26856	3			N	-0-					-0-
06		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	3			N	-0-					-0-
07		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27364	3			N	-0-					-0-
*08		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

03	DLQ	G-10	47977	-0-	47977	93229	47977	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	43777	-0-	43777	137006	43777	3			N	-0-					-0-
05		182854 X	45848	-0-	-137006	-0-	45848	3			N	-0-					-0-
06		44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	44672	3			N	-0-					-0-
07		45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	45291	3			N	-0-					-0-
*08		44725 X	44725	-0-	-0-	-0-	44725	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710		HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	11983 - 12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11734 - 12188		
03		DLQ G-10	18230	-0-	18230	34674	18230	3			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	17803	-0-	17803	52477	17803	3			N	-0-			-0-
05		69838 X	17361	-0-	-52477	-0-	17361	3			N	-0-			-0-
06		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3			N	-0-			-0-
07		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	3			N	-0-			-0-
*08		17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12200		
03		527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04		330 N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
06		360 N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT)				35729 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP				301939											
RICHARDSON, RICHARD D.				WELL #:	1	RRCID ->	148803	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11096 - 11102		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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		
03		2635 X	933	-0-	-1702	-0-	933	1			N	-0-			123
04		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	1			N	-0-			123
05		2449 X	2160	-0-	-289	-0-	2160	1			N	-0-			123
06		2370 X	1035	-0-	-1335	-0-	1035	1			N	-0-			123
07		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2834	1			N	-0-			123
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180	1	N	-0-		36
04	2430 X	2002	-0-	-428	-0-	2002	1	N	-0-		36
05	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	1	N	-0-		36
06	2190 X	1936	-0-	-254	-0-	1936	1	N	-0-		36
07	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1897	1	N	-0-		36
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859			
03	1364 X	1258	-0-	-106	-0-	1258	1	N	-0-		76
04	1320 X	1177	-0-	-143	-0-	1177	1	N	-0-		76
05	1488 X	1104	-0-	-384	-0-	1104	1	N	-0-		76
06	1440 X	1010	-0-	-430	-0-	1010	1	N	-0-		76
07	1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1139	1	N	-0-		76
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888			
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1	N	-0-		72
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	1	N	-0-		72
05	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	1	N	-0-		72
06	1860 N	1025	-0-	-835	-0-	1025	1	N	-0-		72
07	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	1	N	-0-		72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
03	DLQ G-10	739	-0-	739	1892	739	1	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	12	-0-	12	1904	12	1	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	237	-0-	237	2141	237	1	Y	-0-		13
06	2480 N	339	-0-	-2141	-0-	339	1	Y	-0-		13
07	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	1	Y	-0-		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
03	DLQ G-10	2084	-0-	2084	4048	2084	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	5119	1071	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1819	-0-	1819	6938	1819	1	Y	-0-		-0-
06	2900 N	1817	-0-	-1083	5855	1817	1	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2190	-0-	-910	4945	2190	1	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4945			Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
03	1643 X	1384	-0-	-259	-0-	1384	1	N	-0-		12
04	1590 X	1427	-0-	-163	-0-	1427	1	N	-0-		12
05	1674 X	1484	-0-	-190	-0-	1484	1	N	-0-		12
06	1620 X	1619	-0-	-1	-0-	1619	1	N	-0-		12
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	1	N	-0-		12
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
03	3069 X	2682	-0-	-387	-0-	2682	1	N	-0-		12
04	2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581	1	N	-0-		12
05	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	2426	1	N	-0-		12
06	2610 X	2392	-0-	-218	-0-	2392	1	N	-0-		12
07	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	2264	1	N	-0-		12
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008								
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 1		N	-0-	36
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 1		N	-0-	36
05	3131 X	1819	-0-	-1312	-0-	1819 1		N	-0-	36
06	3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	1660 1		N	-0-	36
07	2883 X	1649	-0-	-1234	-0-	1649 1		N	-0-	36
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841		
03	DLQ G-10	457	-0-	457	1274	457 1		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1580	306 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	360	-0-	360	1940	360 1		Y	-0-	-0-
06	2580 N	640	-0-	-1940	-0-	640 1		Y	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 1		Y	-0-	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			N	-0-	-0-
06	863 X	-0-	-0-	-863	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350		
03	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	1780 1		N	-0-	52
04	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704 1		N	-0-	52
05	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1659 1		N	-0-	52
06	2160 X	1613	-0-	-547	-0-	1613 1		N	-0-	52
07	2232 X	1544	-0-	-688	-0-	1544 1		N	-0-	52
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT	52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646		
03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 1		N	-0-	-0-
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 1		N	-0-	-0-
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 1		N	-0-	-0-
06	2280 X	1623	-0-	-657	-0-	1623 1		N	-0-	-0-
07	2356 X	1753	-0-	-603	-0-	1753 1		N	-0-	-0-
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498		
03	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	2062 1		N	-0-	-0-
04	2640 X	1618	-0-	-1022	-0-	1618 1		N	-0-	-0-
05	2728 X	1980	-0-	-748	-0-	1980 1		N	-0-	-0-
06	2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856 1		N	-0-	-0-
07	2449 X	1913	-0-	-536	-0-	1913 1		N	-0-	-0-
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031		
03	DLQ G-10	2282	-0-	2282	4110	2282 1		Y	-0-	22
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6309	2199 1		Y	-0-	22
05	DLQ G-10	1918	-0-	1918	8227	1918 1		Y	-0-	22
06	10015 X	1788	-0-	-8227	-0-	1788 1		Y	-0-	22
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2256 1	283 9	Y	257	279
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	279

OIL AND GAS DIVISION

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
03	DLQ G-10	3393	-0-	3393	6248	3393	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2569	-0-	2569	8817	2569	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4728	-0-	4728	13545	4728	1		Y	-0-			-0-
06	16523 X	2978	-0-	-13545	-0-	2978	1		Y	-0-			-0-
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	1		Y	-0-			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836	
03	DLQ G-10	1521	-0-	1521	2969	1521	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1243	-0-	1243	4212	1243	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1244	-0-	1244	5456	1244	1		Y	-0-			-0-
06	6087 X	631	-0-	-5456	-0-	631	1		Y	-0-			-0-
07	1612 X	1282	-0-	-330	-0-	1282	1		Y	-0-			-0-
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-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	
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1055	-0-	-505	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753											
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9198 - 9335	
03	8200 X	3017	-0-	-5183	-0-	3013	2	4 9	N	4			33
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2514	2	7 9	N	6			39
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			39
06	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1802	2	8 9	N	7			46
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2835	2		N	-0-			46
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC.		945936											
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362	
03	1085 N	874	-0-	-211	-0-	40	1	820 2	Y	13			13
						14	9						
04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	35	1	727 2	Y	10			23
						11	9						
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	40	1	806 2	Y	5			28
						6	9						
06	840 N	125	-0-	-715	-0-	6	1	118 2	Y	1			29
						1	9						
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	22	1	448 2	Y	-0-			29
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036 2	Y	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVLISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		//CONT.//		39148 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTSON							
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		//CONT.//		089801											
PASNIK		WELL #:		2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 - 1632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
BONNER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11389 - 11690				
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-				-0-
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
COVEY PARK OPERATING LLC				182847											
GRESHAM TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.16789 - 19490				
03	558 X	53	-0-	-505 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-				-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16026 - 19060				
03	2914 X	69	-0-	-2845 B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-				-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-				-0-
06	51360 X	51360	-0-	-0- B	-0-	51360	2			N	-0-				-0-
07	119359 X	119359	-0-	-0- B	-0-	119359	2			N	-0-				-0-
*08	108181 X	108181	-0-	-0- B	-0-	108181	2			N	-0-				-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
BROWN, RAYMON		WELL #:		1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9534 - 10149				
03	4867	4814	-0-	-53	-0-	145	1	4669	2	N	-0-				-0-
04	5286	5286	-0-	-0-	-0-	156	1	5130	2	N	-0-				-0-
05	6185	6185	-0-	-0-	-0-	182	1	6003	2	N	-0-				-0-
06	6024	6024	-0-	-0-	-0-	177	1	5847	2	N	-0-				-0-
07	6137	6137	-0-	-0-	-0-	180	1	5957	2	N	-0-				-0-
*08	5354	5354	-0-	-0-	-0-	158	1	5196	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HERRING (WOODBINE)			40810 664		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON			
BROWNING, LONDON			103003											
JOHNSON-LIPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162489			COMPL. DATE			N/A			
								TOTAL DEPTH			6250 PERF. 6341 - 6346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS - LIPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 262894			COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624											
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273			COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850			
03	DLQ G-10	15513	-0-	15513	29870	15513	3			N	-0-			-0-
04	15318	14422	-0-	-896	28974	14422	3			N	-0-			-0-
05	20646	14723	-0-	-5923	23051	14723	3			N	-0-			-0-
06	37223	14172	-0-	-23051	-0-	14172	3			N	-0-			-0-
07	15903 #	14555	-0-	-1348	-0-	14555	3			N	-0-			-0-
08	15500 #	14755	-0-	-745	-0-	14755	3			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
BLACK, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 230629			COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006			
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	4	1	397	2	N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-			-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC.			020538											
REED			WELL #: 1		RRCID -> 254992			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333											
RAINBOLT RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 217914			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760			
03	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	16210	2			N	-0-			-0-
04	19830 X	13214	-0-	-6616	-0-	13214	2			N	-0-			-0-
05	20491 X	15608	-0-	-4883	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
06	19830 X	11805	-0-	-8025	-0-	11805	2			N	-0-			-0-
07	20491 X	14441	-0-	-6050	-0-	14441	2			N	-0-			-0-
08	14725 X	5261	-0-	-9464	-0-	5261	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		1953 X	923	-0-	-1030	-0-	923 2		N	-0-		-0-
04		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
05		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2		N	-0-		-0-
07		1612 X	698	-0-	-914	-0-	698 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	1548	-0-	-777	-0-	1548 2		N	-0-		-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796												
03		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	3051	-0-	-2349	-0-	3051 2		N	-0-		-0-
05		5177 X	138	-0-	-5039	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06		6720 X	60	-0-	-6660	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	41	-0-	-6903	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08		6944 X	63	-0-	-6881	-0-	63 2		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314												
03		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
04		1620 N	1194	-0-	-426	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	854	-0-	-766	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	634	-0-	-606	-0-	634 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	558	-0-	-496	-0-	558 2		N	-0-		-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933												
03		113646 X	102355	-0-	-11291	-0-	102355 2		N	-0-		-0-
04		109830 X	98083	-0-	-11747	-0-	98083 2		N	-0-		-0-
05		111476 X	87038	-0-	-24438	-0-	87037 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		98910 X	91783	-0-	-7127	-0-	91783 2		N	-0-		-0-
07		102362 X	93418	-0-	-8944	-0-	93418 2		N	-0-		-0-
*08		102362 X	93486	-0-	-8876	-0-	93485 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838												
03		12462 X	12453	-0-	-9	-0-	12453 2		N	-0-		-0-
04		12060 X	11825	-0-	-235	-0-	11824 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		12462 X	12148	-0-	-314	-0-	12148 2		N	-0-		-0-
06		12060 X	11779	-0-	-281	-0-	11779 2		N	-0-		-0-
07		12462 X	11961	-0-	-501	-0-	11961 2		N	-0-		-0-
*08		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11765 2		N	-0-		-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654												
03		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404 2		N	-0-		-0-
04		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10772 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905 2		N	-0-		-0-
06		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707 2		N	-0-		-0-
07		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 2		N	-0-		-0-
*08		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10676 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952				
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	
03	4960 X	2605	-0-	-2355	-0-	2604	2	1 9	N	1	8	-0-
04	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2528	-0-	-541	-0-	2526	2	2 9	N	2	8	-0-
06	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	2621	2		N	-0-		-0-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-		-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470				
03	26350 X	21247	-0-	-5103	-0-	21247	2		N	-0-		-0-
04	25500 X	21355	-0-	-4145	-0-	21354	2	1 9	N	1	8	-0-
05	31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	31291	2		N	-0-		-0-
06	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2		N	-0-		-0-
07	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2		N	-0-		-0-
*08	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	25809	2	1 9	N	1	8	-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438				
03	46933 X	46933	-0-	-0-	-0-	46931	2	2 9	N	2	8	-0-
04	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	42204	2	2 9	N	2	8	-0-
05	53276 X	53276	-0-	-0-	-0-	53274	2	2 9	N	2	8	-0-
06	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	65246	2		N	-0-		-0-
07	54414 X	54414	-0-	-0-	-0-	54414	2		N	-0-		-0-
*08	52893 X	52893	-0-	-0-	-0-	52893	2		N	-0-		-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824				
03	65255 X	62695	-0-	-2560	-0-	62694	2	1 9	N	1	8	-0-
04	61170 X	59358	-0-	-1812	-0-	59356	2	2 9	N	2	8	-0-
05	63209 X	61222	-0-	-1987	-0-	61220	2	2 9	N	2	8	-0-
06	61170 X	59236	-0-	-1934	-0-	59236	2		N	-0-		-0-
07	63519 X	60213	-0-	-3306	-0-	60213	2		N	-0-		-0-
*08	58879 X	58879	-0-	-0-	-0-	58879	2		N	-0-		-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046				
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
07	2108 N	1311	-0-	-797	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
08	2046 N	1647	-0-	-399	-0-	1647	2		N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600				
03	88669 X	88669	-0-	-0-	-0-	88669	2		N	-0-		-0-
04	82275 X	82275	-0-	-0-	-0-	82275	2		N	-0-		-0-
05	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	82392	2		N	-0-		-0-
06	82295 X	82295	-0-	-0-	-0-	82295	2		N	-0-		-0-
07	82634 X	82634	-0-	-0-	-0-	82634	2		N	-0-		-0-
*08	80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	80872	2	2 9	N	2	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	120627 X	120627	-0-	-0-	-0-	120627	2		N	-0-			-0-
04	113808 X	113808	-0-	-0-	-0-	113807	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	118786 X	118786	-0-	-0-	-0-	118785	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	109886 X	109886	-0-	-0-	-0-	109886	2		N	-0-		-0-	
07	114073 X	114073	-0-	-0-	-0-	114073	2		N	-0-		-0-	
*08	110766 X	110766	-0-	-0-	-0-	110766	2		N	-0-		-0-	

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

03	120335 X	120335	-0-	-0-	-0-	120335	2		N	-0-		-0-
04	110519 X	110519	-0-	-0-	-0-	110518	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	110762 X	110762	-0-	-0-	-0-	110761	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	105418 X	105418	-0-	-0-	-0-	105418	2		N	-0-		-0-
07	106563 X	106563	-0-	-0-	-0-	106563	2		N	-0-		-0-
*08	108370 X	108370	-0-	-0-	-0-	108370	2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

03	73725 X	73725	-0-	-0-	-0-	73724	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	72480 X	30916	-0-	-41564	-0-	30915	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	74896 X	1303	-0-	-73593	-0-	1302	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	72480 X	2870	-0-	-69610	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
07	74772 X	38089	-0-	-36683	-0-	38089	2		N	-0-		-0-
*08	72110 X	72110	-0-	-0-	-0-	72110	2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

03	91145 X	91145	-0-	-0-	-0-	91145	2		N	-0-		-0-
04	86674 X	86674	-0-	-0-	-0-	86674	2		N	-0-		-0-
05	72478 X	68391	-0-	-4087	-0-	68391	2		N	-0-		-0-
06	73328 X	73328	-0-	-0-	-0-	73328	2		N	-0-		-0-
07	82471 X	82471	-0-	-0-	-0-	82471	2		N	-0-		-0-
*08	65475 X	65475	-0-	-0-	-0-	65474	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

03	14539 X	12943	-0-	-1596	-0-	12943	2		N	-0-		-0-
04	13980 X	12279	-0-	-1701	-0-	12279	2		N	-0-		-0-
05	13361 X	12126	-0-	-1235	-0-	12126	2		N	-0-		-0-
06	12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	11683	2		N	-0-		-0-
07	12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	11459	2		N	-0-		-0-
*08	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2		N	-0-		-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

03	15624 X	14904	-0-	-720	-0-	14903	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	15120 X	14885	-0-	-235	-0-	14884	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	15624 X	15167	-0-	-457	-0-	15166	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	14940 X	14631	-0-	-309	-0-	14631	2		N	-0-		-0-
07	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2		N	-0-		-0-
*08	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7598	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	5300	-0-	2200	2377	5299	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	6598 X	4221	-0-	-2377	-0-	4221	2		N	-0-		-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-		-0-
*08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579				
03	50375 X	40010	-0-	-10365	-0-	40008	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	48750 X	34826	-0-	-13924	-0-	34824	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	48701 X	31747	-0-	-16954	-0-	31743	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	47130 X	38375	-0-	-8755	-0-	38375	2		N	-0-		-0-
07	47647 X	18865	-0-	-28782	-0-	18865	2		N	-0-		-0-
*08	25668 X	9681	-0-	-15987	-0-	9681	2		N	-0-		-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036				
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-		-0-
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	93	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-		-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-		-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468				
03	14B2 EXT	13723	-0-	13723	14213	13723	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	15932	-0-	15932	30145	15931	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	14B2 EXT	5475	-0-	5475	35620	5475	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	749	-0-	749	36369	749	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	227	-0-	227	36596	227	2		N	-0-		-0-
*08	36612 X	16	-0-	-36596	-0-	16	2		N	-0-		-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112				
03	12772 X	10	-0-	-12762	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-				N	-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732				
03	77934 X	59443	-0-	-18491	-0-	59442	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	75420 X	55730	-0-	-19690	-0-	55729	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	76663 X	54413	-0-	-22250	-0-	54411	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	59790 X	54534	-0-	-5256	-0-	54534	2		N	-0-		-0-
07	63674 X	59392	-0-	-4282	-0-	59392	2		N	-0-		-0-
*08	59238 X	59238	-0-	-0-	-0-	59238	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	77469 X	63230	-0-	-14239	-0-	63229	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	66480 X	59380	-0-	-7100	-0-	59378	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	64263 X	49201	-0-	-15062	-0-	49199	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	62190 X	46292	-0-	-15898	-0-	46292	2		N	-0-		-0-
07	63240 X	39496	-0-	-23744	-0-	39496	2		N	-0-		-0-
*08	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	40935	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045
03	88815 X	-0-	-0-	-88815	-0-				N	-0-		-0-
04	85560 X	-0-	-0-	-85560	-0-				N	-0-		-0-
05	69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-				N	-0-		-0-
06	53490 X	-0-	-0-	-53490	-0-				N	-0-		-0-
07	58693 X	58693	-0-	-0-	-0-	58693	2		N	-0-		-0-
*08	103220 X	103220	-0-	-0-	-0-	103220	2		N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
05	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2		N	-0-		-0-
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2		N	-0-		-0-
07	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2		N	-0-		-0-
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687
03	140738 X	140738	-0-	-0-	-0-	140735	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	119250 X	65076	-0-	-54174	-0-	65074	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	123225 X	102268	-0-	-20957	-0-	102264	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	119250 X	118475	-0-	-775	-0-	118475	2		N	-0-		-0-
07	123225 X	107995	-0-	-15230	-0-	107995	2		N	-0-		-0-
*08	96221 X	96221	-0-	-0-	-0-	96220	2	1 9	N	1	1 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380
03	100998 X	67931	-0-	-33067	-0-	67931	2		N	-0-		-0-
04	77910 X	69669	-0-	-8241	-0-	69669	2		N	-0-		-0-
05	80507 X	76356	-0-	-4151	-0-	76354	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	69900 X	65400	-0-	-4500	-0-	65400	2		N	-0-		-0-
07	92847 X	92847	-0-	-0-	-0-	92847	2		N	-0-		-0-
*08	80905 X	80905	-0-	-0-	-0-	80904	2	1 9	N	1	1 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-		-0-
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-		-0-
05	6045 X	12	-0-	-6033	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	5850 X	4	-0-	-5846	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*08	12 X	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328
03	69223 X	53166	-0-	-16057	-0-	53166	2		N	-0-		-0-
04	60660 X	51089	-0-	-9571	-0-	51089	2		N	-0-		-0-
05	54684 X	52065	-0-	-2619	-0-	52065	2		N	-0-		-0-
06	63285 X	63285	-0-	-0-	-0-	63285	2		N	-0-		-0-
07	82900 X	82900	-0-	-0-	-0-	82900	2		N	-0-		-0-
*08	77994 X	77994	-0-	-0-	-0-	77994	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691												
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9331 X	1122	-0-	-8209	-0-	1121 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		9030 X	713	-0-	-8317	-0-	713 2		N	-0-		-0-
05		8122 X	577	-0-	-7545	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06		6360 X	415	-0-	-5945	-0-	415 2		N	-0-		-0-
07		6789 X	503	-0-	-6286	-0-	503 2		N	-0-		-0-
08		1116 X	442	-0-	-674	-0-	442 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173												
03		105958 X	99978	-0-	-5980	-0-	99975 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		102540 X	95371	-0-	-7169	-0-	95365 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		105958 X	97965	-0-	-7993	-0-	97959 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		98640 X	93932	-0-	-4708	-0-	93932 2		N	-0-		-0-
07		104904 X	95352	-0-	-9552	-0-	95352 2		N	-0-		-0-
*08		93513 X	93513	-0-	-0-	-0-	93511 2	2 9	N	2	2 8	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682												
03		57047 X	57047	-0-	-0-	-0-	57046 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		55140 X	51915	-0-	-3225	-0-	51913 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		54219 X	48362	-0-	-5857	-0-	48358 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		48581 X	48581	-0-	-0-	-0-	48581 2		N	-0-		-0-
07		56978 X	50329	-0-	-6649	-0-	50329 2		N	-0-		-0-
*08		43908 X	43908	-0-	-0-	-0-	43907 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950												
03		34193 X	32479	-0-	-1714	-0-	32478 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	29904 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		31899 X	31303	-0-	-596	-0-	31301 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		30870 X	29155	-0-	-1715	-0-	29155 2		N	-0-		-0-
07		32860 X	29979	-0-	-2881	-0-	29979 2		N	-0-		-0-
*08		29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	29144 2	1 9	N	1	1 8	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136												
03		14B2 EXT	485	-0-	485	485	485 2		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485			N	-0-		-0-
06		485 X	-0-	-0-	-485	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		65937 X	55970	-0-	-9967	-0-	55968 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		60120 X	54284	-0-	-5836	-0-	54282 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		62124 X	54835	-0-	-7289	-0-	54832 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		60120 X	48460	-0-	-11660	-0-	48460 2		N	-0-		-0-
07		57443 X	53192	-0-	-4251	-0-	53192 2		N	-0-		-0-
*08		51153 X	51153	-0-	-0-	-0-	51152 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508												
03		0 W	57628	-0-	57628	57628	57628 2		N	-0-		-0-
04		0 W	54419	-0-	54419	112047	54419 2		N	-0-		-0-
05		170055 X	58008	-0-	-112047	-0-	58008 2		N	-0-		-0-
06		54510 X	54510	-0-	-0-	-0-	54510 2		N	-0-		-0-
07		57629 X	55515	-0-	-2114	-0-	55515 2		N	-0-		-0-
*08		54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	54982 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691												
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		101339 X	95732	-0-	-5607	-0-	95730	2	2	9	N	-0-
04		98070 X	88671	-0-	-9399	-0-	88669	2	2	9	N	-0-
05		101339 X	87766	-0-	-13573	-0-	87762	2	4	9	N	-0-
06		93300 X	83683	-0-	-9617	-0-	83683	2			N	-0-
07		99386 X	83676	-0-	-15710	-0-	83676	2			N	-0-
*08		78460 X	78460	-0-	-0-	-0-	78458	2	2	9	N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118												
03		38037 X	29391	-0-	-8646	-0-	29391	2			N	-0-
04		35820 X	25104	-0-	-10716	-0-	25104	2			N	-0-
05		32209 X	27991	-0-	-4218	-0-	27991	2			N	-0-
06		28530 X	25319	-0-	-3211	-0-	25319	2			N	-0-
07		30411 X	24256	-0-	-6155	-0-	24256	2			N	-0-
*08		18848 X	14271	-0-	-4577	-0-	14271	2			N	-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922												
03		0 W	12094	-0-	12094	12094	12094	2			N	-0-
04		0 W	11371	-0-	11371	23465	11371	2			N	-0-
05		0 W	11491	-0-	11491	34956	11491	2			N	-0-
06		0 W	10968	-0-	10968	45924	10968	2			N	-0-
07		57011 X	11087	-0-	-45924	-0-	11087	2			N	-0-
*08		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP THEISS 251869 WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848												
03		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	110
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	110
05		372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	110
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	110
07		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	110
08		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	110

FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 278846 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463												
03		DLQ G-10	3539	-0-	3539	6972	3539	2			N	-0-
04		10491 X	3519	-0-	-6972	-0-	3519	2			N	-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-
06		3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-
07		3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2			N	-0-
*08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216												
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-
05		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												
FOSSIL OPERATING, INC.												
FOSSIL LONE OAK RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03	DLQ	G-10	8958	-0-	8958	17216	872 1	8086 2		N	-0-	-0-
04		29187 X	11971	-0-	-17216	-0-	825 1	11146 2		N	-0-	-0-
05		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	893 1	10904 2		N	1	1 8
06		12360 X	8530	-0-	-3830	-0-	876 1	7654 2		N	-0-	-0-
07		12369 X	11766	-0-	-603	-0-	992 1	10774 2		N	-0-	-0-
08		12369 X	10704	-0-	-1665	-0-	960 1	9744 2		N	-0-	-0-
FOSSIL GREER												
WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397												
03	DLQ	G-10	16132	-0-	16132	30937	16132 2			N	-0-	-0-
04		47007 X	16070	-0-	-30937	-0-	16069 2	1 9		N	1	1 8
05		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	18302 2	1 9		N	1	1 8
06		19290 X	16941	-0-	-2349	-0-	16941 2			N	-0-	-0-
07		18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	18531 2			N	-0-	-0-
*08		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515 2			N	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962												
03	DLQ	G-10	13310	-0-	13310	16524	13302 2	8 9		N	7	7 8
04		30229 X	13705	-0-	-16524	-0-	13703 2	2 9		N	2	2 8
05		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12419 2	3 9		N	3	3 8
06		10590 X	9599	-0-	-991	-0-	9598 2	1 9		N	1	1 8
07		10943 X	9504	-0-	-1439	-0-	9503 2	1 9		N	1	1 8
08		14105 X	10009	-0-	-4096	-0-	10009 2			N	-0-	-0-
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.												
WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566												
03		1581 X	856	-0-	-725	-0-	856 2			N	-0-	-0-
04		1530 X	79	-0-	-1451	-0-	78 2	1 9		N	1	1 8
05		1581 X	305	-0-	-1276	-0-	305 2			N	-0-	-0-
06		1530 X	1007	-0-	-523	-0-	1007 2			N	-0-	-0-
07		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2			N	-0-	-0-
*08		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-	-0-
FOSSIL JOHN PARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621												
03	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	21318	11020 2			N	-0-	-0-
04		31788 X	10470	-0-	-21318	-0-	10469 2	1 9		N	1	1 8
05		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9641 2			N	-0-	-0-
06		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10709 2	1 9		N	1	1 8
07		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861 2			N	-0-	-0-
08		10757 X	10747	-0-	-10	-0-	10746 2	1 9		N	1	1 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 278846		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	23243	-0-	23243	43788	853	1	22389	2	N	1	1 8	-0-
04	65011 X	21223	-0-	-43788	-0-	825	1	20397	2	N	1	1 8	-0-
05	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	853	1	18546	2	N	1	1 8	-0-
06	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	825	1	19468	2	N	1	1 8	-0-
07	20181 X	20176	-0-	-5	-0-	853	1	19323	2	N	-0-	1 8	-0-
*08	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	852	1	19881	2	N	1	1 8	-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830				
03	2697 X	179	-0-	-2518	-0-	179	2			N	-0-		-0-
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5718	2	1 9		N	1	1 8	-0-
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4524	2	1 9		N	1	1 8	-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
07	2697 X	78	-0-	-2619	-0-	78	2			N	-0-		-0-
08	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 228226		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076				
03	DLQ G-10	12586	-0-	12586	22900	1623	1	10962	2	N	1	1 8	-0-
04	35768 X	12868	-0-	-22900	-0-	1650	1	11217	2	N	1	1 8	-0-
05	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1615	1	9998	2	N	-0-		-0-
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	1650	1	11083	2	N	1	1 8	-0-
07	13299 X	12753	-0-	-546	-0-	1705	1	11048	2	N	-0-		-0-
08	13299 X	10493	-0-	-2806	-0-	1650	1	8843	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418				
03	DLQ G-10	61	-0-	61	7605	57	2	4 9		N	4	4 8	-0-
04	9158 X	1553	-0-	-7605	-0-	1516	2	37 9		N	34	34 8	-0-
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7 9		N	6	6 8	-0-
06	17100 X	13109	-0-	-3991	-0-	13103	2	6 9		N	5	5 8	-0-
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12105	2	3 9		N	3	3 8	-0-
*08	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12051	2	1 9		N	1	1 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520				
03	DLQ G-10	70323	-0-	70323	138429	70321	2	2 9		N	2	2 8	-0-
04	200634 X	62205	-0-	-138429	-0-	62201	2	4 9		N	4	4 8	-0-
05	68214 X	68214	-0-	-0-	-0-	68210	2	4 9		N	4	4 8	-0-
06	72960 X	64714	-0-	-8246	-0-	64713	2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	75392 X	56531	-0-	-18861	-0-	56530	2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	70308 X	42015	-0-	-28293	-0-	42014	2	1 9		N	1	1 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604				
03	DLQ G-10	53599	-0-	53599	102532	53597	2	2 9		N	2	2 8	-0-
04	154728 X	52196	-0-	-102532	-0-	52193	2	3 9		N	3	3 8	-0-
05	53806 X	53806	-0-	-0-	-0-	53804	2	2 9		N	2	2 8	-0-
06	54240 X	42905	-0-	-11335	-0-	42904	2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	54188 X	46038	-0-	-8150	-0-	46037	2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	53940 X	51538	-0-	-2402	-0-	51537	2	1 9		N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL HOLMES GU #1		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 278846		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355	
03	DLQ G-10	15180	-0-	15180	31333	15179	2	1	9	N	-0-
04	1759 X	400	-0-	-1359	-0-	400	2			N	-0-
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-
08	744 X	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589	
03	DLQ G-10	61992	-0-	61992	131825	61989	2	3	9	N	-0-
04	186209 X	54384	-0-	-131825	-0-	54382	2	2	9	N	-0-
05	56521 X	56521	-0-	-0-	-0-	56513	2	8	9	N	-0-
06	74820 X	54716	-0-	-20104	-0-	54713	2	3	9	N	-0-
07	77314 X	40086	-0-	-37228	-0-	40084	2	2	9	N	-0-
08	62000 X	26336	-0-	-35664	-0-	26336	2			N	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831	
03	DLQ G-10	47747	-0-	47747	89660	47745	2	2	9	N	-0-
04	135880 X	46220	-0-	-89660	-0-	46218	2	2	9	N	-0-
05	44518 X	44518	-0-	-0-	-0-	44516	2	2	9	N	-0-
06	46200 X	44929	-0-	-1271	-0-	44928	2	1	9	N	-0-
07	47771 X	46625	-0-	-1146	-0-	46624	2	1	9	N	-0-
08	47771 X	45910	-0-	-1861	-0-	45909	2	1	9	N	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	81	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012	
03	DLQ G-10	46710	-0-	46710	92983	46708	2	2	9	N	-0-
04	138750 X	45767	-0-	-92983	-0-	45765	2	2	9	N	-0-
05	45279 X	45279	-0-	-0-	-0-	45277	2	2	9	N	-0-
06	49380 X	44544	-0-	-4836	-0-	44543	2	1	9	N	-0-
07	51026 X	46706	-0-	-4320	-0-	46705	2	1	9	N	-0-
08	47306 X	44473	-0-	-2833	-0-	44473	2			N	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491		PERF.17272 - 18118	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 W	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-
05	0 W	264	-0-	264	476	264	2			N	-0-
06	0 W	9	-0-	9	485	9	2			N	-0-
07	694 N	209	-0-	-485	-0-	209	2			N	-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846								
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	6413	-0-	6413	8503	6413	2		N	-0-		-0-
04	19893 X	11390	-0-	-8503	-0-	11390	2		N	-0-		-0-
05	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	18298	2	8	9	7	8	-0-
06	0 W	13235	-0-	13235	13235	13234	2	1	9	1	8	-0-
07	0 W	8499	-0-	8499	21734	8499	2		N	-0-		-0-
*08	31184 X	9450	-0-	-21734	-0-	9450	2		N	-0-		-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP				297086		CAPACITY			CNTY: LEON			
GASTAR LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	11837	-0-	11837	23973	11836	2	1	9	1	8	-0-
04	35054 X	11081	-0-	-23973	-0-	11081	2		N	-0-		-0-
05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11658	2	1	9	1	8	-0-
06	12990 X	10930	-0-	-2060	-0-	10930	2		N	-0-		-0-
07	13423 X	10580	-0-	-2843	-0-	10580	2		N	-0-		-0-
08	11842 X	10814	-0-	-1028	-0-	10814	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		251691								
MCLEAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	257233	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	16350	PERF.13410	- 13425
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL OPERATING, INC.				278846		CAPACITY			CNTY: LEON			
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	13274	-0-	13274	24615	853	1	12420	2	1	8	-0-
04	36865 X	12250	-0-	-24615	-0-	825	1	11424	2	1	8	-0-
05	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	853	1	11049	2	2	8	-0-
06	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	825	1	10840	2	1	8	-0-
07	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	853	1	11097	2	1	8	-0-
08	12493 X	12174	-0-	-319	-0-	853	1	11321	2	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL LONE OAK RANCH			//CONT.// //CONT.//	41515 300 278846	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
WELL #:			3H	RRCID -> 233789	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13443	- 16102				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	13510	992 1	6082 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
04		20264 X	6754	-0-	-13510	-0-	960 1	5791 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
05		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	955 1	5815 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
06		6960 X	6652	-0-	-308	-0-	960 1	5691 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
07		7130 X	6755	-0-	-375	-0-	992 1	5761 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
*08		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	960 1	7200 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				41515 350 278846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON		
WELL #:			2 C	RRCID -> 218176	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 14658	PERF.10244	- 10252				
03		4992	4992	-0-	-0-	-0-	1705 1	3287 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4528	4528	-0-	-0-	-0-	1650 1	2878 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4713	4713	-0-	-0-	-0-	1705 1	3007 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
06		4329	4329	-0-	-0-	-0-	1595 1	2733 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
07		4145	4145	-0-	-0-	-0-	1705 1	2439 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*08		4675	4675	-0-	-0-	-0-	1705 1	2970 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN				42227 500 665701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
WELL #:			1	RRCID -> 105952	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12307	PERF. 4044	- 4148				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN				844253		088234	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 7777	- 7792		
03		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	3 1	2110 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	3 1	2246 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	3 1	2443 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	3 1	2413 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	3 1	2309 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2449 X	1454	-0-	-995	-0-	2 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B				44580 600 806415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE		
WELL #:			1	RRCID -> 110767	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3728	- 3736				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159	

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA)			44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC.			501545																			
MILLER, A.H.			WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6422 - 6438										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	246 1	3058 2	N		28		142									
							31 9															
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	229 1	2726 2	N		35		177									
							39 9															
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	211 1	2494 2	N		24		201									
							26 9															
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	261 1	3405 2	N		-0-		201									
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	273 1	3532 2	N		7	190 1	18									
							8 9															
*08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	275 1	3480 2	N		-0-		18									

SMYTHE, E.L.			WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472										
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y		-0-		-0-									
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	2 1	53 2	Y		-0-		-0-									
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y		-0-		-0-									
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 2	Y		-0-		-0-									
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y		-0-		-0-									
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y		-0-		-0-									

MARATHON OIL COMPANY			525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE												
JOBE #1			WELL #:		3		RRCID ->		113682		COMPL. DATE		08/29/1984		TOTAL DEPTH		6816		PERF.		6507 - 6517	
03		2666 N	2201	-0-	-465	-0-	335 1	1866 2	N		-0-		77									
04		2580 N	1281	-0-	-1299	-0-	324 1	957 2	N		-0-		77									
05		2697 N	1195	-0-	-1502	-0-	335 1	860 2	N		-0-		77									
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	324 1	2069 2	N		-0-		77									
07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	335 1	2339 2	N		106	170 1	13									
							117 9															
*08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	335 1	1474 2	N		-0-		13									

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										
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	353 2	6 9	N		5		137									
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	333 2	9 9	N		8		145									
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 2	6 9	N		5		150									
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	338 2	8 9	N		7		157									
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT		157									
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	314 2	3 9	N		3		164									

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)			45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON												
MARATHON OIL COMPANY			525380																			
BEDDINGFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									

BEDDINGFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15078 - 15280										
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		-0-									
06		30210 X	-0-	-0-	-30210	B	-0-		N		-0-		-0-									
07		23591 X	-0-	-0-	-23591	B	-0-		N		-0-		-0-									
08		20553 X	-0-	-0-	-20553	B	-0-		N		-0-		-0-									

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					84
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					84
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					84
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					84

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649							
03	14B2 EXT	254	-0-	254	547	254	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	261	-0-	261	808	261	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	183	-0-	183	991	183	3			N	-0-					-0-
06	1333 X	342	-0-	-991	-0-	148	3	194	9	N	176					176
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	139	3	64	9	N	58	184	1			50
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					50

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621							
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					54
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					54
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					54
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					54
07	961 N	603	-0-	-358	-0-	603	3			N	-0-					54
08	1023 N	179	-0-	-844	-0-	179	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765							
03	558 N	232	-0-	-326	-0-	149	3	83	9	N	75	184	1			96
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15					111
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					111
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					111
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	75	3	58	9	N	53					164
08	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					164

FOREST OIL CORPORATION BARRON-HARTMAN GU 1		275740 WELL #: 1-C		RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC BARRON, ELLA D. GAS UNIT		690225 WELL #: 1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802							
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	237	1	905	2	Y	3					203
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	210	1	881	2	Y	7					210
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	176	1	721	2	Y	2					212
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	196	1	802	2	Y	1					213
07	1147 N	783	-0-	-364	-0-	148	1	635	2	Y	-0-					213
08	DLQ G-10	789	-0-	789	789	149	1	640	2	Y	-0-	24	7			189

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225											
BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	765	-0-	-413	-0-	158	1	605	2	Y	2		137
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	198	1	830	2	Y	15		152
05	1271 N	835	-0-	-436	-0-	164	1	669	2	Y	2		154
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	196	1	803	2	Y	8		162
07	1085 N	630	-0-	-455	-0-	116	1	501	2	Y	12		174
08	DLQ G-10	790	-0-	790	790	149	1	641	2	Y	-0-	7 7	167
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803				
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	504	1	1923	2	N	11		242
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	363	1	1526	2	N	12	193 1	61
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	430	1	1756	2	N	6		67
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	373	1	1525	2	N	-0-		67
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	492	1	2116	2	N	-0-		67
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	284	1	1216	2	N	-0-	42 7	25
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800				
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	77	1	294	2	Y	1		190
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	308	2	Y	1		191
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	308	2	Y	1		192
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-		192
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-		192
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	1500	282	1	1218	2	Y	-0-	4 7	188
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750				
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	280	1	1067	2	N	3		71
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	309	1	1298	2	N	4		75
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	506	1	2066	2	N	6		81
06	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	238	1	972	2	N	-0-		81
07	3100 N	3282	-0-	182	182	619	1	2663	2	N	-0-		81
08	1829 N	956	-0-	-873	-0-	181	1	775	2	N	-0-	29 7	52
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770				
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	882	1	3368	2	N	11		193
04	3000 X	2416	-0-	-584	-0-	463	1	1947	2	N	5		198
05	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	507	1	2070	2	N	13		211
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	698	1	2851	2	N	1		212
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	671	1	2889	2	N	-0-		212
08	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	527	1	2276	2	N	-0-	58 7	154

JEWETT (PETTIT) RAMTEX ENERGY LLC CLUTE, M.G. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
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
JEWETT (PETTIT) RAMTEX ENERGY LLC CLUTE, M.G. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789				
03	3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	331 1	1265 2	N	10				177
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	875 1	3678 2	N	10				187
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	754 1	3082 2	N	18				205
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	722 1	2951 2	N	7				212
07	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	523 1	2251 2	N	2				214
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	549 1	2353 2	N	-0-	20	7		194
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784				
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	182 1	697 2	N	2				183
04	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	214 1	899 2	N	2				185
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	226 1	925 2	N	3				188
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	216 1	883 2	N	1				189
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	217 1	932 2	N	-0-				189
08	1147 N	868	-0-	-279	-0-	164 1	704 2	N	-0-				189
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	183 1	698 2	N	2				129
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	207 1	868 2	N	2				131
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	178 1	729 2	N	2				133
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	205 1	837 2	N	-0-				133
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	159 1	687 2	N	-0-				133
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	155 1	668 2	N	-0-	11	7		122
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845				
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	79 1	303 2	N	6				148
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	88 1	371 2	N	1				149
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	84 1	342 2	N	1				150
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84 1	341 2	N	-0-				150
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	80 1	347 2	N	-0-				150
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	64 1	272 2	N	-0-	4	7		146
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7		85

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.				945936												
PULLEN				WELL #:	1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.				090870												
GUINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10073 - 10306			
03	2108 X	1289	-0-	-819	-0-	1288	3	1	9	N	1		25			
04	2040 X	1135	-0-	-905	-0-	1135	3			N	-0-		25			
05	2108 X	326	-0-	-1782	-0-	326	3			N	-0-		25			
06	1380 X	585	-0-	-795	-0-	543	3	42	9	N	38		63			
07	1302 X	189	-0-	-1113	-0-	175	3	14	9	N	13		76			
08	1302 X	492	-0-	-810	-0-	446	3	46	9	N	42		118			

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10193 - 10322			
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-		78			
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-		78			
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-		78			
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-		78			
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-		78			
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-		78			

SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148 - 10359			
03	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3064	3	21	9	N	19		123			
04	3360 X	3015	-0-	-345	-0-	2995	3	20	9	N	18		141			
05	3441 X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			N	-0-		141			
06	3330 X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			N	-0-		141			
07	3441 X	650	-0-	-2791	-0-	650	3			N	-0-		141			
*08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4268	3	55	9	N	50		191			

GUINN				WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10214 - 10424			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1847	N	1847	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			47
04	1950	N	1406	-0-	-544	1406	3	N	-0-			47
05	2325	N	1067	-0-	-1258	1067	3	N	-0-			47
06	1800	N	796	-0-	-1004	796	3	N	-0-			47
07	1457	N	699	-0-	-758	699	3	N	-0-			47
08	1054	N	766	-0-	-288	766	3	N	-0-			47

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
03	1023	N	454	-0-	-569	454	3	N	-0-			114
04	750	N	356	-0-	-394	356	3	N	-0-			114
05	558	N	214	-0-	-344	214	3	N	-0-			114
06	450	N	219	-0-	-231	219	3	N	-0-			114
07	372	N	239	-0-	-133	239	3	N	-0-			114
08	217	N	192	-0-	-25	192	3	N	-0-			114

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
03	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-			200
04	123	N	123	-0-	-0-	123	3	N	-0-			200
05	135	N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-			200
06	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-			200
07	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-			200
08	124	N	47	-0-	-77	47	3	N	-0-			200

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
03	4705	X	4705	-0-	-0-	4681	3	24 9	N	22		155
04	4101	X	4101	-0-	-0-	4090	3	11 9	N	10		165
05	4512	X	4512	-0-	-0-	4512	3		N	-0-		165
06	3911	X	3911	-0-	-0-	3910	3	1 9	N	1		166
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	4161	3	34 9	N	31		197
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	5925	3	23 9	N	21		218

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
03	1829	N	1646	-0-	-183	1640	3	6 9	N	5		200
04	1577	N	1577	-0-	-0-	1569	3	8 9	N	7		207
05	2470	N	2470	-0-	-0-	2453	3	17 9	N	15	180 1	42
06	2031	N	2031	-0-	-0-	1990	3	41 9	N	37		79
07	1643	N	1284	-0-	-359	1265	3	19 9	N	17		96
08	2170	N	1207	-0-	-963	1150	3	57 9	N	52		148

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
03	6736	X	6736	-0-	-0-	6685	3	51 9	N	46		238
04	7194	X	7194	-0-	-0-	7157	3	37 9	N	34	197 1	75
05	6680	X	6680	-0-	-0-	6680	3		N	-0-		75
06	5787	X	5787	-0-	-0-	5786	3	1 9	N	1		76
07	6115	X	6115	-0-	-0-	5904	3	211 9	N	192	174 1	94
08	6975	X	3943	-0-	-3032	3941	3	2 9	N	2		96

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314			
03	5297	X	5297	-0-	-0-	5213	3	84 9	N	76	191 1	78
04	5156	X	5156	-0-	-0-	5106	3	50 9	N	45		123
05	4391	X	4391	-0-	-0-	4391	3		N	-0-		123
06	4458	X	4458	-0-	-0-	4458	3		N	-0-		123
07	4041	X	4041	-0-	-0-	3830	3	211 9	N	192	166 1	149
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	4185	3	86 9	N	78		227

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

03		20770 X	8323	-0-	-12447	-0-	8276 3	47 9	N	43			115
04		18090 X	7619	-0-	-10471	-0-	7594 3	25 9	N	23			138
05		16027 X	6798	-0-	-9229	-0-	6798 3		N	-0-			138
06		11610 X	6214	-0-	-5396	-0-	6213 3	1 9	N	1			139
*07		10726 X	7496	-0-	-3230	-0-	7357 3	139 9	N	126	182 1		83
*08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5676 3	26 9	N	24			107

HILL, A. G. GAS UNIT #3			WELL #:		2	RRCID -> 272080			COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450		
03		41974 X	19436	-0-	-22538	-0-	19372 3	64 9	N	58			168
04		40620 X	15769	-0-	-24851	-0-	15675 3	94 9	N	85	195 1		58
05		41974 X	14636	-0-	-27338	-0-	14636 3		N	-0-			58
06		40620 X	12577	-0-	-28043	-0-	12576 3	1 9	N	1			59
*07		26753 X	12190	-0-	-14563	-0-	12095 3	95 9	N	86			145
08		19437 X	11049	-0-	-8388	-0-	10999 3	50 9	N	45			190

SHARP, A. L.			WELL #:		4	RRCID -> 272081			COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314		
03		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17222 3	114 9	N	104	177 1		87
04		14040 X	13656	-0-	-384	-0-	13594 3	62 9	N	56			143
05		14508 X	12658	-0-	-1850	-0-	12658 3		N	-0-			143
06		14040 X	10727	-0-	-3313	-0-	10642 3	85 9	N	77	178 1		42
07		14508 X	9847	-0-	-4661	-0-	9670 3	177 9	N	161			203
08		14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	10229 3	108 9	N	98	189 1		112

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273296			COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330		
*06		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13239 3	90 9	N	82			82
07		14260 X	13098	-0-	-1162	-0-	12927 3	171 9	N	155			237
08		14260 X	9216	-0-	-5044	-0-	9151 3	65 9	N	59	182 1		114

SHARP, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 273314			COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322		
*06		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12914 3	259 9	N	235			235
07		19902 X	19843	-0-	-59	-0-	19414 3	429 9	N	390	361 1		264
08		19902 X	13401	-0-	-6501	-0-	13137 3	264 9	N	240	180 1		324

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
HARCROW, S			WELL #:		1	RRCID -> 170847			COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
03		3317 X	3187	-0-	-130	-0-	3187 2		N	-0-			32
04		3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821 2		N	-0-			32
05		3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2630 2		N	-0-			32
06		3210 X	2683	-0-	-527	-0-	2683 2		N	-0-			32
07		3317 X	2764	-0-	-553	-0-	2764 2		N	-0-			32
08		3193 X	2348	-0-	-845	-0-	2348 2		N	-0-			32

FOREST OIL CORPORATION			275740										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 117689			COMPL. DATE 07/25/1985		TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

03	3193 X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2			Y	-0-					23
04	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2886	2	10	9	Y	9					32
05	2573 X	2503	-0-	-70	-0-	2497	2	6	9	Y	5	2	8			35
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					44
07	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	2856	2	10	9	Y	9	1	8			52
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2891	2	11	9	Y	10	3	8			59

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

03	3069 X	1679	-0-	-1390	-0-	1679	2			Y	-0-					19
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3	1	8			21
05	2449 X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					21
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					23
07	2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2415	2	8	9	Y	7	1	8			29
08	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	8			30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

03	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			Y	-0-					54
04	2700 X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			Y	-0-					54
05	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	2262	2	2	9	Y	2	1	8			55
06	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2295	2	2	9	Y	2					57
07	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	2359	2	7	9	Y	6	1	8			62
08	2573 X	1635	-0-	-938	-0-	1627	2	8	9	Y	7	2	8			67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

03	4526 X	4197	-0-	-329	-0-	4197	2			Y	-0-					27
04	4380 X	4010	-0-	-370	-0-	4009	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4371 X	4148	-0-	-223	-0-	4146	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	3983	2			Y	-0-					27
07	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

03	3875 X	3030	-0-	-845	-0-	3030	2			Y	-0-					27
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					27
05	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3748	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			Y	-0-					27
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3639	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3531	2	4	9	Y	4	4	8			27

JEWETT (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	46335 600 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10116	- 10581
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-		55
04	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2		Y	-0-		55
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2 9	Y	-0-	2 8	55
06	2220 N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2		Y	-0-		55
07	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1 9	Y	1	1 8	55
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4 9	Y	4	4 8	55
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325	- 10572
03	1643 X	1252	-0-	-391	-0-	1252	2		Y	-0-		62
04	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	1419	2		Y	-0-		62
05	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1258	2	1 9	Y	1	1 8	62
06	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	1181	2		Y	-0-		62
07	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1 9	Y	1	1 8	62
08	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1225	2	6 9	Y	5	2 8	65
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929	- 10766
03	8029 X	7411	-0-	-618	-0-	7411	2		Y	-0-		45
04	7620 X	7128	-0-	-492	-0-	7127	2	1 9	Y	1	1 8	45
05	7471 X	7260	-0-	-211	-0-	7257	2	3 9	Y	3	1 8	47
06	7230 X	6965	-0-	-265	-0-	6963	2	2 9	Y	2		49
07	7471 X	6884	-0-	-587	-0-	6871	2	13 9	Y	12	1 8	60
08	7409 X	6680	-0-	-729	-0-	6672	2	8 9	Y	7	3 8	64
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007	- 10530
03	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2		Y	-0-		26
04	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	3860	2	1 9	Y	1	1 8	26
05	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4023	2	2 9	Y	2	2 8	26
06	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2		Y	-0-		26
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3854	2	3 9	Y	3	3 8	26
08	3844 X	3775	-0-	-69	-0-	3773	2	2 9	Y	2	1 8	27
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371	- 10467
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-		37
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-		37
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2 9	Y	2	2 8	37
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-		37
07	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2698	2	2 9	Y	2	2 8	37
08	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	2645	2	2 9	Y	2	2 8	37
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11106	- 12208
03	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2		Y	-0-		55
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1 9	Y	1	1 8	55
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1 9	Y	1	1 8	55
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		Y	-0-		55
07	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1470	2	6 9	Y	5	3 8	57
08	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	1451	2	3 9	Y	3	1 8	59
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999	- 11021
03	6944 X	6023	-0-	-921	-0-	6019	2	4 9	Y	4		44
04	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	5857	2	10 9	Y	9	1 8	52
05	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	5982	2	40 9	Y	36	58 1	27
06	5940 X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2		Y	-0-		27
07	6107 X	5445	-0-	-662	-0-	5443	2	2 9	Y	2	2 8	27
08	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	5234	2	6 9	Y	5	5 8	27

JEWETT (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020		
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-		2
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1 8	2
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	Y	8 8	2
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2		Y	-0-		2
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3 8	2
08	1364 X	1214	-0-	-150	-0-	1208	2	6	9	Y	5 8	2

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820		
03	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2		Y	-0-		30
04	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2		Y	-0-		30
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3562	2	1	9	Y	1 8	30
06	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2		Y	-0-		30
07	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2 8	30
08	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3239	2	2	9	Y	2 8	30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968		PERF. 9918 - 10819		
03	5487 X	4818	-0-	-669	-0-	4818	2		Y	-0-		15
04	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	4345	2	1	9	Y	1 8	15
05	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	4396	2	1	9	Y	1 8	15
06	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2		Y	-0-		15
07	4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4234	2	1	9	Y	1 8	15
08	4805 X	3673	-0-	-1132	-0-	3666	2	7	9	Y	6 8	17

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992		
03	7409 X	7107	-0-	-302	-0-	7098	2	9	9	Y	8	90
04	7170 X	6888	-0-	-282	-0-	6877	2	11	9	Y	10	99
05	7192 X	7172	-0-	-20	-0-	7115	2	57	9	Y	52 115 1	27
06	6930 X	6738	-0-	-192	-0-	6738	2		Y	-0-		27
07	7161 X	6842	-0-	-319	-0-	6834	2	8	9	Y	7 8	27
08	7161 X	6625	-0-	-536	-0-	6613	2	12	9	Y	11 11 8	27

JEWETT (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821			
03	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2		Y	-0-			27
04	2490 X	2172	-0-	-318	-0-	2172 2		Y	-0-			27
05	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2060 2	1 9	Y	1	8		27
06	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898 2		Y	-0-			27
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9	Y	2	8		27
08	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	2151 2	3 9	Y	3	8		27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010			
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-			1
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2187 2	1 9	Y	1	8		1
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1 9	Y	1	8		1
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-			1
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146 2	1 9	Y	1	8		1
08	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2133 2	3 9	Y	3	8		1
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700			
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		Y	-0-			90
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2491 2	1 9	Y	1	8		90
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2412 2	3 9	Y	3	8		90
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		Y	-0-			90
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	Y	2	8		90
08	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2334 2	4 9	Y	4	8		90
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742			
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		Y	-0-			165
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		Y	-0-			165
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2679 2	1 9	Y	1	8		165
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-			165
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	Y	2	8		165
08	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	2413 2	6 9	Y	5	8		165
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768			
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5449 2	2 9	Y	2			64
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5409 2	9 9	Y	8			72
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5520 2	44 9	Y	40	64 1	1 8	47
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2		Y	-0-			47
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309 2	2 9	Y	2	8		47
08	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	5220 2	2 9	Y	2	8		47
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2940 2	19 9	Y	17	139
04	3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2913 2	21 9	Y	19	154
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3060 2	35 9	Y	32	177
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2904 2	29 9	Y	26	27
07	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2960 2	9 9	Y	8	28
08	2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2826 2	10 9	Y	9	35

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810		
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2036 2	6 9	Y	5	52
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1917 2	13 9	Y	12	64
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2054 2	84 9	Y	76	27
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-	27
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2052 2	3 9	Y	3	27
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038 2	13 9	Y	12	35

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021		
03	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2683 2		Y	-0-	-0-
04	2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2726 2	1 9	Y	1	-0-
05	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2755 2	3 9	Y	3	-0-
06	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572 2		Y	-0-	-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2525 2	3 9	Y	3	-0-
08	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2491 2	3 9	Y	3	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244948		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253		
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-	23
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1556 2	1 9	Y	1	23
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1654 2	3 9	Y	3	23
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		Y	-0-	23
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628 2	3 9	Y	3	23
08	1643 X	1613	-0-	-30	-0-	1610 2	3 9	Y	3	25

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172		
03	INC G-10	1081	-0-	1081	2293	1081 2		Y	-0-	17
04	3453 X	1160	-0-	-2293	-0-	1160 2		Y	-0-	17
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1918 2	3 9	Y	3	17
06	1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160 2		Y	-0-	17
07	1333 X	1212	-0-	-121	-0-	1209 2	3 9	Y	3	17
08	1922 X	1094	-0-	-828	-0-	1094 2		Y	-0-	17

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740								
CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 247795			COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185 PERF.10180 - 10719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		10819 X	10464	-0-	-355	-0-	10416 2	48 9	Y	44			144
04		10470 X	8823	-0-	-1647	-0-	8771 2	52 9	Y	47	1 8		190
05		10819 X	5680	-0-	-5139	-0-	5635 2	45 9	Y	41	180 1	2 8	49
06		10350 X	3426	-0-	-6924	-0-	3414 2	12 9	Y	11			60
07		10478 X	8005	-0-	-2473	-0-	7964 2	41 9	Y	37	2 8		95
*08		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9184 2	35 9	Y	32	5 8		122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990			COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950 PERF.10708 - 11661	
03		4185 X	3164	-0-	-1021	-0-	3164 2		Y	-0-			74
04		4050 X	3939	-0-	-111	-0-	3938 2	1 9	Y	1	1 8		74
05		3937 X	3382	-0-	-555	-0-	3379 2	3 9	Y	3	3 8		74
06		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		Y	-0-			74
07		4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3042 2	2 9	Y	2	2 8		74
08		4061 X	3140	-0-	-921	-0-	3134 2	6 9	Y	5	5 8		74

CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050			COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9923 - 10792	
03		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3805 2	3 9	Y	3			35
04		3810 X	3682	-0-	-128	-0-	3674 2	8 9	Y	7			42
05		3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3408 2	7 9	Y	6	1 8		47
06		3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3323 2	3 9	Y	3			50
07		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3368 2	8 9	Y	7	2 8		55
*08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3609 2	8 9	Y	7	3 8		59

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448			COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 9978 - 10950	
03		7285 X	6793	-0-	-492	-0-	6771 2	22 9	Y	20			125
04		7050 X	6547	-0-	-503	-0-	6536 2	11 9	Y	10			135
05		7285 X	6428	-0-	-857	-0-	6418 2	10 9	Y	9	2 8		142
06		7050 X	5917	-0-	-1133	-0-	5914 2	3 9	Y	3			145
07		6789 X	5899	-0-	-890	-0-	5884 2	15 9	Y	14	2 8		157
08		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5662 2	63 9	Y	57	184 1	3 8	27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 253416			COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767	
03		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972 2		Y	-0-			50
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			50
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1977 2	3 9	Y	3	3 8		50
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 2		Y	-0-			50
07		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1888 2	4 9	Y	4	4 8		50
08		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1920 2	8 9	Y	7	7 8		50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507			COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760	
03		5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823 2		Y	-0-			70
04		5550 X	4578	-0-	-972	-0-	4577 2	1 9	Y	1	1 8		70
05		5549 X	4624	-0-	-925	-0-	4620 2	4 9	Y	4	4 8		70
06		5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353 2		Y	-0-			70
07		5053 X	4297	-0-	-756	-0-	4293 2	4 9	Y	4	4 8		70
08		4588 X	4125	-0-	-463	-0-	4117 2	8 9	Y	7	7 8		70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 254034			COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993	
03		8370 X	7453	-0-	-917	-0-	7453 2		Y	-0-			39
04		8100 X	7152	-0-	-948	-0-	7151 2	1 9	Y	1	1 8		39
05		8153 X	7373	-0-	-780	-0-	7370 2	3 9	Y	3	3 8		39
06		7560 X	6959	-0-	-601	-0-	6958 2	1 9	Y	1			40
07		7564 X	7003	-0-	-561	-0-	6988 2	15 9	Y	14	2 8		52
08		7254 X	6579	-0-	-675	-0-	6560 2	19 9	Y	17	5 8		64

OIL AND GAS DIVISION

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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936									
PULLEN				WELL #:	1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	

03	2759 X	1303	-0-	-1456	-0-	108	1	1169	2	Y	24	58 1	30
04	1290 N	995	-0-	-295	-0-	26	9	883	2	Y	18		48
05	2511 N	68	-0-	-2443	-0-	20	9	40	2	Y	24	60 1	12
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2	1	2383	2	Y	20		32
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	121	1	1332	2	Y	17		49
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	22	9	717	2	Y	35	58 1	26

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322	

03	4526 X	4084	-0-	-442	-0-	341	1	3677	2	N	60		145
04	3990 X	3520	-0-	-470	-0-	66	9	3167	2	N	22		167
05	4123 X	2962	-0-	-1161	-0-	24	9	2762	2	N	30		197
06	3960 X	3320	-0-	-640	-0-	167	1	3104	2	N	53	183 1	67
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	33	9	3913	2	N	43		110
08	3565 X	3195	-0-	-370	-0-	158	1	2928	2	N	30		140

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	

03	713 #	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-		-0-
04	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-		-0-
05	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		-0-
07	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-		-0-
08	620 #	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC				182847									
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665	

03	1457 X	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-		-0-
04	1230 X	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
05	1581 X	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
06	1530 X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
07	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-		-0-
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-		-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387	

03	2325 X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-		-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-		-0-
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-		-0-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-		-0-
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2	N	-0-		-0-
04	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2	N	-0-		-0-
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2	N	-0-		-0-
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2	N	-0-		-0-
07	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2	N	-0-		-0-
*08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2	N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752			
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	N	1	8	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569			
03	40486 X	14204	-0-	-26282	-0-	14204	2	N	-0-		-0-
04	23340 X	20781	-0-	-2559	-0-	20781	2	N	-0-		-0-
05	25258 X	25258	-0-	-0-	-0-	25257	2	N	1	8	-0-
06	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	32135	2	N	-0-		-0-
07	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	34293	2	N	-0-		-0-
*08	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	32356	2	N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414			
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2	N	-0-		-0-
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2	N	-0-		-0-
05	5053 X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2	N	-0-		-0-
06	4890 X	4722	-0-	-168	-0-	4722	2	N	-0-		-0-
07	5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2	N	-0-		-0-
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-		-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502			
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	583	-0-	-677	-0-	583	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	299	-0-	-811	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2	N	-0-		-0-
08	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	2	N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599			
03	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	28710	2	N	-0-		-0-
04	24870 X	23168	-0-	-1702	-0-	23168	2	N	-0-		-0-
05	25699 X	25030	-0-	-669	-0-	25028	2	N	2	8	-0-
06	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2	N	-0-		-0-
07	25699 X	21121	-0-	-4578	-0-	21121	2	N	-0-		-0-
*08	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	36724	2		N	-0-		-0-
04	32040 X	29915	-0-	-2125	-0-	29915	2		N	-0-		-0-
05	33294 X	31058	-0-	-2236	-0-	31057	2	1 9	N	1 8		-0-
06	32220 X	29945	-0-	-2275	-0-	29945	2		N	-0-		-0-
07	33294 X	31329	-0-	-1965	-0-	31329	2		N	-0-		-0-
*08	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399		
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
06	150 X	26	-0-	-124	-0-	26	2		N	-0-		-0-
07	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	620 X	22	-0-	-598	-0-	22	2		N	-0-		-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581		
03	83535 X	83535	-0-	-0-	-0-	83535	2		N	-0-		-0-
04	79980 X	78308	-0-	-1672	-0-	78308	2		N	-0-		-0-
05	82646 X	80895	-0-	-1751	-0-	80893	2	2 9	N	2 8		-0-
06	77536 X	77536	-0-	-0-	-0-	77536	2		N	-0-		-0-
07	82646 X	78601	-0-	-4045	-0-	78601	2		N	-0-		-0-
*08	76464 X	76464	-0-	-0-	-0-	76464	2		N	-0-		-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718		
03	55614 X	48456	-0-	-7158	-0-	48456	2		N	-0-		-0-
04	53820 X	45012	-0-	-8808	-0-	45012	2		N	-0-		-0-
05	50282 X	43368	-0-	-6914	-0-	43367	2	1 9	N	1 8		-0-
06	48360 X	43407	-0-	-4953	-0-	43407	2		N	-0-		-0-
07	49073 X	44445	-0-	-4628	-0-	44445	2		N	-0-		-0-
*08	44659 X	44659	-0-	-0-	-0-	44659	2		N	-0-		-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186		
03	76880 X	70516	-0-	-6364	-0-	70515	2	1 9	N	1 8		-0-
04	69150 X	67985	-0-	-1165	-0-	67985	2		N	-0-		-0-
05	71209 X	71209	-0-	-0-	-0-	71208	2	1 9	N	1 8		-0-
06	68310 X	57909	-0-	-10401	-0-	57909	2		N	-0-		-0-
07	70525 X	62968	-0-	-7557	-0-	62968	2		N	-0-		-0-
*08	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	61508	2		N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783		
03	11594 X	10864	-0-	-730	-0-	10864	2		N	-0-		-0-
04	11220 X	10138	-0-	-1082	-0-	10137	2	1 9	N	1 8		-0-
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2		N	-0-		-0-
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-		-0-
07	10850 X	9537	-0-	-1313	-0-	9537	2		N	-0-		-0-
*08	6944 X	5833	-0-	-1111	-0-	5833	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	745	-0-	-712	-0-	745	2	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	461	-0-	-562	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	744 N	421	-0-	-323	-0-	421	2	N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676		
03	10106 X	5162	-0-	-4944	-0-	5161	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2	N	-0-			-0-
05	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10487	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	9126	2	N	-0-			-0-
*08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	2	1 9 N	1	1 8		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829		
03	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942	2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2	N	-0-			-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		RRCID -> 226310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16775		PERF.16544 - 16558		
MCLEAN		WELL #: G 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921		
03	21080 X	11745	-0-	-9335	-0-	11745	2	N	-0-			-0-
04	20190 X	7551	-0-	-12639	-0-	7551	2	N	-0-			-0-
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2	N	-0-			-0-
06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2	N	-0-			-0-
07	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2	N	-0-			-0-
*08	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886		
03	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	597	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	369	-0-	-1641	-0-	369	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	292	-0-	-1661	-0-	291	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. MEADORS UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525		- 15864		
03	22475	X	21393	-0-	-1082	-0-	21393	2		N	-0-			-0-
04	21000	X	20294	-0-	-706	-0-	20294	2		N	-0-			-0-
05	21700	X	19768	-0-	-1932	-0-	19768	2		N	-0-			-0-
06	21000	X	19454	-0-	-1546	-0-	19454	2		N	-0-			-0-
07	21390	X	19476	-0-	-1914	-0-	19476	2		N	-0-			-0-
*08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2		N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920		- 15930		
03	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	39994	2		N	-0-			-0-
04	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	2		N	-0-			-0-
05	35464	X	34083	-0-	-1381	-0-	34083	2		N	-0-			-0-
06	34320	X	28574	-0-	-5746	-0-	28574	2		N	-0-			-0-
07	35464	X	32448	-0-	-3016	-0-	32448	2		N	-0-			-0-
*08	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2		N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046		- 16054		
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410		- 15526		
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4412	-0-	-298	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4432	-0-	-248	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878		- 16027		
03	16120	X	14152	-0-	-1968	-0-	14152	2		N	-0-			-0-
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2		N	-0-			-0-
05	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2		N	-0-			-0-
07	16120	X	14768	-0-	-1352	-0-	14768	2		N	-0-			-0-
*08	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14749	2	1 9	N	1	1 8		-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121		- 15801		
03	43245	X	42033	-0-	-1212	-0-	42033	2		N	-0-			-0-
04	41850	X	40285	-0-	-1565	-0-	40285	2		N	-0-			-0-
05	43245	X	40848	-0-	-2397	-0-	40847	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	41850	X	29693	-0-	-12157	-0-	29693	2		N	-0-			-0-
07	43245	X	40893	-0-	-2352	-0-	40893	2		N	-0-			-0-
*08	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36082	2	1 9	N	1	1 8		-0-
S. MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15334		- 15975		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
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
03	79	N	79	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	9	2	N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	49	2	N	-0-			-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
03	11160	X	9873	-0-	-1287	9873	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	8742	-0-	-2058	8742	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	6651	-0-	-4509	6651	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	8263	-0-	-2537	8263	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8880	-0-	-1691	8880	2	N	-0-			-0-
*08	10774	X	10774	-0-	-0-	10774	2	N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320		N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 234568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
*08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

03	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
04	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
06	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	39284	2			N	-0-					-0-
07	17546 X	17006	-0-	-540	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	17391 X	13298	-0-	-4093	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	1424	-0-	1424	1424	1424	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5	-0-	5	1429	5	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	524	-0-	524	1953	524	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	1955	2	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	2	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	130	-0-	130	181	130	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

03	6541 X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	4954	-0-	-1376	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
06	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

03	14B2 EXT	12	-0-	12	83	12	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	84	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-					-0-
06	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
S. MCLEAN		WELL #:		E 2	RRCID ->	241478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16375	PERF.15360	- 15982
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #:		4	RRCID ->	241591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15672	- 15779
03	38843 X	33813	-0-	-5030	-0-	33813	2	N	-0-			-0-
04	36570 X	24749	-0-	-11821	-0-	24749	2	N	-0-			-0-
05	34782 X	2383	-0-	-32399	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
06	33660 X	15529	-0-	-18131	-0-	15529	2	N	-0-			-0-
07	33821 X	30894	-0-	-2927	-0-	30894	2	N	-0-			-0-
*08	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		H 2	RRCID ->	242940	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15794	- 15804
03	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2	N	-0-			-0-
04	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	7756	-0-	-4241	-0-	7756	2	N	-0-			-0-
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2	N	-0-			-0-
07	11997 X	6681	-0-	-5316	-0-	6681	2	N	-0-			-0-
*08	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243421	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15272	- 15280
03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2	N	-0-			-0-
04	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2	N	-0-			-0-
05	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2	N	-0-			-0-
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2	N	-0-			-0-
07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2	N	-0-			-0-
*08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	243456	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.14912	- 15912
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14												

MCLEAN		WELL #:		D 2	RRCID ->	243457	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16166	- 16174
03	7068 X	6064	-0-	-1004	-0-	6064	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	5428	-0-	-1412	-0-	5428	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	5787	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	6173	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
*08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243460	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14510	- 15551
03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2	N	-0-			-0-
04	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2	N	-0-			-0-
05	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2	N	-0-			-0-
06	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2	N	-0-			-0-
07	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	26065	2	N	-0-			-0-
*08	25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	25866	2	N	1	1	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
03	04	05	06	07	*08	03	04	05	06	07	*08			
24397	X	19329	-0-	-5068	-0-	19328	2	1	9	N	1	1	8	-0-
23340	X	12214	-0-	-11126	-0-	12214	2			N	-0-			-0-
31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	31304	2	1	9	N	1	1	8	-0-
23610	X	20203	-0-	-3407	-0-	20203	2			N	-0-			-0-
24397	X	23551	-0-	-846	-0-	23551	2			N	-0-			-0-
20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20962	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552				
03	17886	X	17886	-0-	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
04	17116	X	17116	-0-	-0-	17116	2			N	-0-			-0-
05	18146	X	18146	-0-	-0-	18146	2			N	-0-			-0-
06	17305	X	17305	-0-	-0-	17305	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	17383	-0-	-473	17383	2			N	-0-			-0-
*08	16755	X	16755	-0-	-0-	16754	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703				
03	532	N	532	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	310	N	134	-0-	-176	134	2			N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
07	310	N	88	-0-	-222	88	2			N	-0-			-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490				
03	34441	X	27353	-0-	-7088	27353	2			N	-0-			-0-
04	31530	X	25471	-0-	-6059	25471	2			N	-0-			-0-
05	32581	X	17997	-0-	-14584	17997	2			N	-0-			-0-
06	31530	X	23076	-0-	-8454	23076	2			N	-0-			-0-
07	27342	X	17799	-0-	-9543	17799	2			N	-0-			-0-
*08	23333	X	23333	-0-	-0-	23332	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174				
03	16489	X	16489	-0-	-0-	16489	2			N	-0-			-0-
04	16275	X	16275	-0-	-0-	16275	2			N	-0-			-0-
05	10370	X	10370	-0-	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
06	18342	X	18342	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	12835	2			N	-0-			-0-
*08	11442	X	11442	-0-	-0-	11442	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642				
03	9486	X	4286	-0-	-5200	4286	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	3736	-0-	-3644	3736	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	3784	-0-	-3625	3784	2			N	-0-			-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
*08	7798	X	7798	-0-	-0-	7798	2			N	-0-			-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248				
03	23322	X	23322	-0-	-0-	23322	2			N	-0-			-0-
04	21967	X	21967	-0-	-0-	21967	2			N	-0-			-0-
05	22393	X	22393	-0-	-0-	22393	2			N	-0-			-0-
06	21568	X	21568	-0-	-0-	21568	2			N	-0-			-0-
07	21869	X	21869	-0-	-0-	21869	2			N	-0-			-0-
*08	21899	X	21899	-0-	-0-	21899	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
04	2250 N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1 9 N	1	1 8	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675	
03	56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	56056	2	N	-0-		-0-
04	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	51919	2	N	-0-		-0-
05	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	53778	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	51770 X	51770	-0-	-0-	-0-	51770	2	N	-0-		-0-
07	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	51889	2	N	-0-		-0-
*08	51561 X	51561	-0-	-0-	-0-	51560	2	1 9 N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778	
03	25648 X	25648	-0-	-0-	-0-	25647	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	30090	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	25922	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2	N	-0-		-0-
07	22196 X	21730	-0-	-466	-0-	21730	2	N	-0-		-0-
*08	24116 X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870	
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2	N	-0-		-0-
04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2	N	-0-		-0-
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2	N	-0-		-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-		-0-
07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-		-0-
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2	N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140		PERF.15774 - 16020	
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
04	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2	N	-0-		-0-
05	930 N	322	-0-	-608	-0-	322	2	N	-0-		-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2	N	-0-		-0-
07	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2	N	-0-		-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1 9 N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504	
03	9269 X	5922	-0-	-3347	-0-	5922	2	N	-0-		-0-
04	8970 X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2	N	-0-		-0-
05	9269 X	5147	-0-	-4122	-0-	5147	2	N	-0-		-0-
06	8970 X	5424	-0-	-3546	-0-	5424	2	N	-0-		-0-
07	8339 X	3779	-0-	-4560	-0-	3779	2	N	-0-		-0-
08	3782 X	2844	-0-	-938	-0-	2844	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597	
03	71734 X	64513	-0-	-7221	-0-	64513	2	N	-0-		-0-
04	69420 X	56899	-0-	-12521	-0-	56899	2	N	-0-		-0-
05	69843 X	60251	-0-	-9592	-0-	60250	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	65280 X	58102	-0-	-7178	-0-	58102	2	N	-0-		-0-
07	65410 X	57902	-0-	-7508	-0-	57902	2	N	-0-		-0-
*08	55987 X	55987	-0-	-0-	-0-	55986	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	15004 X	10017	-0-	-4987	-0-	10017	2		N	-0-		-0-
04	14100 X	10162	-0-	-3938	-0-	10162	2		N	-0-		-0-
05	10664 X	4827	-0-	-5837	-0-	4827	2		N	-0-		-0-
06	6030 X	4142	-0-	-1888	-0-	4142	2		N	-0-		-0-
07	51551 X	51551	-0-	-0-	-0-	51551	2		N	-0-		-0-
*08	38784 X	38784	-0-	-0-	-0-	38783	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512		
03	9517 X	2389	-0-	-7128	-0-	2389	2		N	-0-		-0-
04	8220 X	8064	-0-	-156	-0-	8064	2		N	-0-		-0-
05	8618 X	4981	-0-	-3637	-0-	4980	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	8340 X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2		N	-0-		-0-
07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2		N	-0-		-0-
*08	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691		
03	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	36410	2		N	-0-		-0-
04	33720 X	26743	-0-	-6977	-0-	26743	2		N	-0-		-0-
05	34844 X	24592	-0-	-10252	-0-	24591	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	33720 X	30059	-0-	-3661	-0-	30059	2		N	-0-		-0-
07	34844 X	32350	-0-	-2494	-0-	32350	2		N	-0-		-0-
*08	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250		
03	36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	2		N	-0-		-0-
04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2		N	-0-		-0-
05	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	29869	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2		N	-0-		-0-
07	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	28107	2		N	-0-		-0-
*08	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24881	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826		
03	32829 X	25362	-0-	-7467	-0-	25362	2		N	-0-		-0-
04	31770 X	21932	-0-	-9838	-0-	21932	2		N	-0-		-0-
05	32829 X	17321	-0-	-15508	-0-	17320	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	31770 X	27966	-0-	-3804	-0-	27966	2		N	-0-		-0-
07	32829 X	22931	-0-	-9898	-0-	22931	2		N	-0-		-0-
*08	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	23975	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765		
03	T. A.	45	-0-	45	220	45	2		N	-0-		-0-
04	T. A.	126	-0-	126	346	126	2		N	-0-		-0-
05	T. A.	95	-0-	95	441	95	2		N	-0-		-0-
06	565 X	124	-0-	-441	-0-	124	2		N	-0-		-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552		
03	21855 X	21631	-0-	-224	-0-	21630	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	20910 X	19787	-0-	-1123	-0-	19786	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	21607 X	14690	-0-	-6917	-0-	14689	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	20520 X	17297	-0-	-3223	-0-	17297	2		N	-0-		-0-
07	21638 X	18037	-0-	-3601	-0-	18037	2		N	-0-		-0-
*08	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
06	840 N	552	-0-	-288	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	569	-0-	-485	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
08	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2	N	-0-		-0-	

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265		
03	69781 X	65919	-0-	-3862	-0-	65919	2	N	-0-		-0-	
04	67530 X	62178	-0-	-5352	-0-	62178	2	N	-0-		-0-	
05	67859 X	63758	-0-	-4101	-0-	63758	2	N	-0-		-0-	
06	65670 X	62808	-0-	-2862	-0-	62808	2	N	-0-		-0-	
07	65906 X	61849	-0-	-4057	-0-	61849	2	N	-0-		-0-	
*08	61737 X	61737	-0-	-0-	-0-	61737	2	N	-0-		-0-	

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892		
03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	38671	2	N	-0-		-0-	
04	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	36396	2	N	-0-		-0-	
05	36177 X	33161	-0-	-3016	-0-	33161	2	N	-0-		-0-	
06	35010 X	28480	-0-	-6530	-0-	28480	2	N	-0-		-0-	
07	38316 X	34307	-0-	-4009	-0-	34307	2	N	-0-		-0-	
*08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	36256	2	N	-0-		-0-	

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710		
03	18321 X	16882	-0-	-1439	-0-	16882	2	N	-0-		-0-	
04	17730 X	14209	-0-	-3521	-0-	14209	2	N	-0-		-0-	
05	18321 X	14185	-0-	-4136	-0-	14181	2	N	4	4 8	-0-	
06	17730 X	15273	-0-	-2457	-0-	15273	2	N	-0-		-0-	
07	18321 X	17889	-0-	-432	-0-	17889	2	N	-0-		-0-	
*08	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	17462	2	N	2	2 8	-0-	

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602		
03	96902 X	96902	-0-	-0-	-0-	96902	2	N	-0-		-0-	
04	93830 X	93830	-0-	-0-	-0-	93830	2	N	-0-		-0-	
05	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	98066	2	N	2	2 8	-0-	
06	97276 X	97276	-0-	-0-	-0-	97276	2	N	-0-		-0-	
07	97713 X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2	N	-0-		-0-	
*08	95592 X	95592	-0-	-0-	-0-	95590	2	N	2	2 8	-0-	

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710		
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-	

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828		
03	30287 X	30180	-0-	-107	-0-	30180	2	N	-0-		-0-	
04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	27559	2	N	1	1 8	-0-	
05	29016 X	26969	-0-	-2047	-0-	26967	2	N	2	2 8	-0-	
06	28080 X	25581	-0-	-2499	-0-	25581	2	N	-0-		-0-	
07	30194 X	26052	-0-	-4142	-0-	26052	2	N	-0-		-0-	
*08	19344 X	16515	-0-	-2829	-0-	16514	2	N	1	1 8	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE					CODE	CODE	CODE	CODE		
03	3100	N	7432	-0-	4332	4459	7432 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	5613	-0-	2613	7072	5613 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10874	X	3802	-0-	-7072	-0-	3802 2	N	-0-	-0-	-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4743	X	95	-0-	-4648	-0-	95 2	N	-0-	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 4		RRCID -> 253367		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940	
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628	
03	66805	X	60495	-0-	-6310	-0-	60495 2	N	-0-	-0-	-0-
04	73418	X	73418	-0-	-0-	-0-	73418 2	N	-0-	-0-	-0-
05	71324	X	71324	-0-	-0-	-0-	71323 2	N	1 8	-0-	-0-
06	64650	X	12363	-0-	-52287	-0-	12363 2	N	-0-	-0-	-0-
07	66805	X	41620	-0-	-25185	-0-	41620 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	55603 2	N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084	
03	60915	X	60372	-0-	-543	-0-	60372 2	N	-0-	-0-	-0-
04	58950	X	56022	-0-	-2928	-0-	56022 2	N	-0-	-0-	-0-
05	60791	X	56317	-0-	-4474	-0-	56317 2	N	-0-	-0-	-0-
06	58080	X	53491	-0-	-4589	-0-	53491 2	N	-0-	-0-	-0-
07	60915	X	54365	-0-	-6550	-0-	54365 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	52618	X	52618	-0-	-0-	-0-	52618 2	N	-0-	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010	
03	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9917 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12570	X	11022	-0-	-1548	-0-	11022 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705 2	N	-0-	-0-	-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY		525380											
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476					
03	14113 X	6125	-0-	-7988	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	5214	-0-	-2164	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6351	-0-	-789	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2		N	-0-			-0-
*08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2		N	-0-			-0-
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391					
03	17453 X	17244	-0-	-209	-0-	17244	2		N	-0-			-0-
04	15600 X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2		N	-0-			-0-
05	18011 X	14073	-0-	-3938	-0-	14073	2		N	-0-			-0-
06	17430 X	8777	-0-	-8653	-0-	8777	2		N	-0-			-0-
07	18011 X	16620	-0-	-1391	-0-	16620	2		N	-0-			-0-
*08	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354					
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
04	2520 X	1034	-0-	-1486	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
05	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3		N	-0-			-0-
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
08	1612 X	1583	-0-	-29	-0-	1583	3		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					
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	15			153
						17	9							
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	17	1	234	2	N	14			167
						15	9							
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	3	1	98	2	N	1			168
						1	9							
06	840 N	283	-0-	-557	-0-	12	1	271	2	N	-0-			168
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-			168
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	2			170
						2	9							
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626					
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			63
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			63
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			63
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			63
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			63
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			63
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786					
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	N	21	51	1	68
						23	9							
04	1410 N	937	-0-	-473	-0-	15	1	908	2	N	13			81
						14	9							
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	25	1	1567	2	N	24			105
						26	9							
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	21	1	1298	2	N	12	99	1	18
						13	9							
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	22			40
						24	9							
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	28	1	1740	2	N	20			60
						22	9							
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723					
03	13764 X	12194	-0-	-1570	-0-	188	1	11780	2	N	205	319	1	53
						226	9							
04	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	214	1	13360	2	N	245	186	1	112
						270	9							
05	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	273	1	17054	2	N	278	180	1	210
						306	9							
06	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	256	1	15987	2	N	259	179	1	290
						285	9							
07	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	255	1	15952	2	N	249	366	1	173
						274	9							
*08	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	254	1	15857	2	N	223	181	1	215
						245	9							
KIRVIN, S. (SMACKOVER)		49701 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
TURNER, BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 154257		COMPL. DATE 04/27/1994			TOTAL DEPTH 12586 PERF.11878 - 12156					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14												

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		767 N	767	-0-	-0-		743 3		24 9	Y		22				135
04		600 N	514	-0-	-86		514 3			Y		-0-				135
05		1210 N	1210	-0-	-0-		1210 3			Y		-0-				135
06		702 N	702	-0-	-0-		701 3		1 9	Y		1				136
07		527 N	337	-0-	-190		337 3			Y		-0-				136
*08		1021 N	1021	-0-	-0-		1021 3			Y		-0-				136

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966								
03		110 N	110	-0-	-0-		110 3			Y		-0-				-0-
04		165 N	165	-0-	-0-		165 3			Y		-0-				-0-
05		447 N	447	-0-	-0-		447 3			Y		-0-				-0-
06		578 N	578	-0-	-0-		578 3			Y		-0-				-0-
07		186 N	27	-0-	-159		27 3			Y		-0-				-0-
08		372 N	47	-0-	-325		47 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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 3 C		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216								
03		107 N	107	-0-	-0-		107 3			N		-0-				-0-
04		128 N	128	-0-	-0-		128 3			N		-0-				-0-
05		124 N	120	-0-	-4		120 3			N		-0-				-0-
06		168 N	168	-0-	-0-		168 3			N		-0-				-0-
07		124 N	27	-0-	-97		27 3			N		-0-				-0-
08		124 N	47	-0-	-77		47 3			N		-0-				-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121								
03		2852 #	2500	-0-	-352		2500 2			Y		-0-				-0-
04		2760 #	2211	-0-	-549		2211 2			Y		-0-				-0-
05		3038 #	2032	-0-	-1006		1996 2		36 9	Y		33	33 1			-0-
06		2940 #	1899	-0-	-1041		1899 2			Y		-0-				-0-
07		3038 #	1609	-0-	-1429		1609 2			Y		-0-				-0-
08		2046 N	1967	-0-	-79		1930 2		37 9	Y		34	34 1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024								
03		2325 #	-0-	-0-	-2325					Y		-0-				-0-
04		1500 #	-0-	-0-	-1500					Y		-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					Y		62	62 1			-0-
06		26 R	26	-0-	-0-		26 2			Y		-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y		67	67 1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 #	2252	-0-	-507	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-
04	2670 #	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
05	2883 #	1651	-0-	-1232	-0-	1567	2	84	9	Y	76	1		-0-
06	2790 #	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-
07	2883 #	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
08	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1395	2	85	9	Y	77	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		
03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	50	1	1352	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	975	-0-	-615	-0-	40	1	935	3	N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	3	N	-0-			-0-
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-			-0-
						1592	3							

LAZY K (COTTON VALLEY LIME)				52560 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
MORRIS LAZY K		WELL #:		1	RRCID ->	169095	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	17952	PERF.	16616 - 17730		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RAINS			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710										
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)
ANADARKO E&P ONSHORE LLC
HOLMES

53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
020528
WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	1853	-0-	-3200	10536	18	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	4890	17	-0-	-4873	5663	17	2			N	-0-			-0-
05	5053	4	-0-	-5049	614	4	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	85	-0-	-2525	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
07	2387 #	393	-0-	-1994	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
08	1860 #	170	-0-	-1690	-0-	2	1	168	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)
CL&F OPERATING LLC
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT

53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
154789
WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1912	2	N	-0-			119
04	2070 X	1437	-0-	-633	-0-	28	1	1409	2	N	-0-			119
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			119
06	2070 X	1224	-0-	-846	-0-	59	1	1165	2	N	-0-			119
07	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1879	2	N	-0-			119
08	2511 X	1983	-0-	-528	-0-	92	1	1891	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1

WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS

WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)
CL&F OPERATING LLC
FORD, HUGH M.

53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
154789
WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-			87
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-			87
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-			87
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-			87
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-			87
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	2	N	-0-			87

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

03	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	84 1	2228 2	N	41		198
						45 9					
04	2640 X	1307	-0-	-1333	-0-	25 1	1259 2	N	21		219
						23 9					
05	3100 N	3587	-0-	487	487	169 1	3348 2	N	64	181 1	102
						70 9					
06	2546 N	2059	-0-	-487	-0-	97 1	1910 2	N	47		149
						52 9					
07	3100 N	3121	-0-	21	21	135 1	2925 2	N	55		204
						61 9					
*08	2927 X	2906	-0-	-21	-0-	132 1	2708 2	N	60		264
						66 9					

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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

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

03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-

LOPER (BOSSIER)		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PYRAMID LAND				//CONT.// 120027													
		WELL #:		2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN				WELL #:		2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND				WELL #:		4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN				WELL #:		3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864					
03		713 X	560	-0-	-153	-0-	37	1	523	2	N	-0-					29
04		660 X	497	-0-	-163	-0-	32	1	465	2	N	-0-					29
05		682 X	621	-0-	-61	-0-	42	1	579	2	N	-0-					29
06		660 X	600	-0-	-60	-0-	41	1	559	2	N	-0-					29
07		620 X	524	-0-	-96	-0-	38	1	486	2	N	-0-					29
08		620 X	441	-0-	-179	-0-	32	1	409	2	N	-0-					29

LOPER				WELL #:		4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER				WELL #:		5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM				WELL #:		3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PYRAMID LAND				//CONT.// 120027												
		WELL #:		5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORN				WELL #:		4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076				
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-				-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	N	-0-				-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-				-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	N	-0-				-0-
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-				-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N	-0-				-0-

PYRAMID LAND				WELL #:		6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER				WELL #:		6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, TOM				WELL #:		4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORN				WELL #:		6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774				
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-				40
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	N	-0-				42
							2	9								
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-				42
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	N	-0-				42
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-				42
08	775 N	541	-0-	-234	-0-	-0-	40	1	501	2	N	-0-				42

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027							
OSBORN			WELL #:		5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 11208
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND			WELL #:		9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11018 - 11255
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER			WELL #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER			WELL #:		5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 10814
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN			WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	22
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-	22
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	22
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-	22
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-	22
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-	22

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
BONNER				WELL #: 5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961	- 11203						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	283 1	2191 2		N		-0-			62
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	161 1	1694 2		N		-0-			62
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	125 1	1672 2		N		-0-			62
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	125 1	1702 2		N		-0-			62
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	159 1	2618 2		N		1	1 8		62
*08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	120 1	2019 2		N		-0-			62

BONNER				WELL #: 10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11005	- 11943						
03		961 N	740	-0-	-221	-0-	42 1	684 2		N		13	56 1		22
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	32 1	913 2		N		15			37
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13 1	984 2		N		4			41
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	988 2		N		10			51
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62 1	1114 2		N		-0-			51
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70 1	1221 2		N		-0-			51

BONNER				WELL #: 8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 12236	PERF.11817	- 12014						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195	RRCID -> 181356	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 10784						
WOOD				WELL #: 1											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 3	RRCID -> 190084	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11946	PERF.10688	- 11820						
03		3596 X	2860	-0-	-736	-0-	234 1	2614 2		N		11	12 1		85
04		2970 X	2886	-0-	-84	-0-	238 1	2639 2		N		8	12 1		81
05		3069 X	3064	-0-	-5	-0-	261 1	2795 2		N		7			88
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	262 1	2905 2		N		8	12 1		84
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	286 1	3274 2		N		5			89
*08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	283 1	3297 2		N		3	12 1		80

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	321 1	3590 2	N	14	12 1	102
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	15 9	2091 2	N	9	12 1	99
05	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	189 1	1925 2	N	7		106
06	3810 X	1451	-0-	-2359	-0-	10 9	1327 2	N	4	12 1	98
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	8 9	2945 2	N	72		170
08	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	120 1	2256 2	N	16	12 1	174
						4 9					
						257 1					
						79 9					
						194 1					
						18 9					

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	109 1	1221 2	N	15	12 1	148
04	1230 X	855	-0-	-375	-0-	17 9	766 2	N	18	12 1	154
05	1271 X	968	-0-	-303	-0-	69 1	875 2	N	10		164
06	1290 X	892	-0-	-398	-0-	20 9	813 2	N	5	12 1	157
07	1333 X	954	-0-	-379	-0-	82 1	860 2	N	17		174
08	1333 X	562	-0-	-771	-0-	11 9	514 2	N	4	12 1	166
						73 1					
						6 9					
						75 1					
						19 9					
						44 1					
						4 9					

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	355 1	3969 2	N	17	12 1	92
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	19 9	3008 2	N	25	12 1	105
05	4495 X	3525	-0-	-970	-0-	271 1	3204 2	N	20		125
06	4350 X	730	-0-	-3620	-0-	28 9	664 2	N	5	12 1	118
07	4495 X	3705	-0-	-790	-0-	299 1	3402 2	N	5		123
08	4340 X	2908	-0-	-1432	-0-	22 9	2675 2	N	3	12 1	114
						60 1					
						6 9					
						297 1					
						6 9					
						230 1					
						3 9					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	1512	-0-	-875	-0-	123 1	1377 2	N	11	12 1		126
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	134 1	1489 2	N	8	12 1		122
05	2294 X	1107	-0-	-1187	-0-	94 1	1005 2	N	7			129
06	2220 X	1072	-0-	-1148	-0-	88 1	978 2	N	5	12 1		122
07	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	90 1	1035 2	N	5			127
08	1674 X	1167	-0-	-507	-0-	92 1	1072 2	N	3	12 1		118

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
WOOD				WELL #: 15	RRCID -> 218859	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11019						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #: 13	RRCID -> 219218	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	- 10770						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 5	RRCID -> 219221	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11038						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #: 2	RRCID -> 219817	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 10853						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 4	RRCID -> 220215	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10965	- 11170						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #: 12	RRCID -> 220662	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #: 14	RRCID -> 220690	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10666	- 10670						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD				WELL #: 16	RRCID -> 221517	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920	- 11074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 17	RRCID -> 222487	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909	- 11083		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 11	RRCID -> 225543	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 12321	PERF.11112	- 11265		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM				WELL #: 6	RRCID -> 272351	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10538	- 10790		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 201527	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 11195		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720				
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	40	1	563	2	N	-0-				30
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	33	1	475	2	N	-0-				30
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	2				32
						2	9								
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	36	1	491	2	N	-0-				32
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-				32
08	682 N	440	-0-	-242	-0-	32	1	408	2	N	-0-				32

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916				
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	2				79
						2	9								
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	N	-0-				79
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	-0-				79
06	1380 X	999	-0-	-381	-0-	68	1	931	2	N	-0-				79
07	1426 X	954	-0-	-472	-0-	69	1	885	2	N	-0-				79
08	1426 X	971	-0-	-455	-0-	71	1	900	2	N	-0-				79

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259										COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3627 X	2478	-0-	-1149	-0-	163 1	2300 2	N	14			157
							15 9						
04		3510 X	2852	-0-	-658	-0-	183 1	2657 2	N	11			168
							12 9						
05		4092 X	2936	-0-	-1156	-0-	196 1	2699 2	N	37	146 1	1 8	58
							41 9						
06		3960 X	2980	-0-	-980	-0-	202 1	2778 2	N	-0-			58
07		4092 X	1674	-0-	-2418	-0-	121 1	1553 2	N	-0-			58
08		2945 X	1295	-0-	-1650	-0-	95 1	1200 2	N	-0-			58
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502										COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
03		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	353 1	4978 2	N	30			87
							33 9						
04		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	347 1	5025 2	N	9			96
							10 9						
05		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	385 1	5291 2	N	6			102
							7 9						
06		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	362 1	4991 2	N	-0-			102
07		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	396 1	5106 2	N	2			104
							2 9						
*08		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	417 1	5263 2	N	12			116
							13 9						
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495										COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
03		6014 X	5190	-0-	-824	-0-	342 1	4828 2	N	18	1 8		89
							20 9						
04		5670 X	5345	-0-	-325	-0-	344 1	4995 2	N	5			94
							6 9						
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	402 1	5533 2	N	20			114
							22 9						
06		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	411 1	5659 2	N	-0-			114
*07		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	436 1	5623 2	N	1	1 8		114
							1 9						
08		5952 X	5827	-0-	-125	-0-	427 1	5389 2	N	10			124
							11 9						
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644										COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
03		589 X	521	-0-	-68	-0-	34 1	487 2	N	-0-			27
04		540 X	495	-0-	-45	-0-	32 1	463 2	N	-0-			27
05		558 X	342	-0-	-216	-0-	23 1	319 2	N	-0-			27
06		540 X	156	-0-	-384	-0-	11 1	145 2	N	-0-			27
07		558 X	81	-0-	-477	-0-	6 1	75 2	N	-0-			27
08		527 X	94	-0-	-433	-0-	7 1	87 2	N	-0-			27
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927										COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
03		2666 X	2522	-0-	-144	-0-	165 1	2331 2	N	24			44
							26 9						
04		2580 X	2332	-0-	-248	-0-	150 1	2170 2	N	11			55
							12 9						
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	180 1	2476 2	N	25	1 8		79
							28 9						
06		2550 X	2364	-0-	-186	-0-	160 1	2203 2	N	1	1 8		79
							1 9						
07		2635 X	2218	-0-	-417	-0-	160 1	2058 2	N	-0-			79
08		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	191 1	2409 2	N	-0-			79

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744			
M O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	213 1	3013 2	N		15			184
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	17 9	2874 2	N		5			189
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	198 1	2992 2	N		2			191
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	6 9	2929 2	N		-0-			191
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	217 1	2889 2	N		-0-			191
*08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	224 1	2937 2	N		10			201
						233 1							
						11 9							
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692			
03	3720 X	2729	-0-	-991	-0-	177 1	2500 2	N		47			157
04	3600 X	3253	-0-	-347	-0-	52 9	3010 2	N		32	188 1	1 8	-0-
05	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	208 1	2971 2	N		3			3
06	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	35 9	2917 2	N		-0-			3
07	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	216 1	2765 2	N		-0-			3
08	3348 X	2661	-0-	-687	-0-	212 1	2465 2	N		1	1 8		3
						195 1							
						1 9							
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874			
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	279 1	3940 2	N		155	182 1	1 8	156
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	171 9	2683 2	N		115			271
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	185 1	3152 2	N		177	375 1	1 8	72
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	127 9	3425 2	N		51	1 8		122
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	229 1	3271 2	N		40	1 8		161
*08	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	195 9	6418 2	N		20			181
						249 1							
						56 9							
						254 1							
						44 9							
						509 1							
						22 9							
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
03	5177 X	4320	-0-	-857	-0-	285 1	4017 2	N		16	112 1	1 8	22
04	5010 X	4052	-0-	-958	-0-	18 9	3787 2	N		4			26
05	5022 X	4133	-0-	-889	-0-	261 1	3846 2	N		6			32
06	4800 X	3764	-0-	-1036	-0-	4 9	3509 2	N		-0-			32
*07	4960 X	3993	-0-	-967	-0-	280 1	3704 2	N		2	2 8		32
08	4309 X	3706	-0-	-603	-0-	255 1	3434 2	N		-0-			32
						287 1							
						2 9							
						272 1							
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790			
03	1581 X	1339	-0-	-242	-0-	89 1	1250 2	N		-0-			22
04	1500 X	1277	-0-	-223	-0-	82 1	1195 2	N		-0-			22
05	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	90 1	1238 2	N		-0-			22
06	1350 X	1265	-0-	-85	-0-	86 1	1179 2	N		-0-			22
07	1364 X	1226	-0-	-138	-0-	88 1	1138 2	N		-0-			22
08	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	90 1	1131 2	N		-0-			22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	152	1	2146	2	N	15			48
04	2280 X	2143	-0-	-137	-0-	179	1	2001	2	N	4			52
05	2356 X	2115	-0-	-241	-0-	143	1	1965	2	N	6	1	8	57
06	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	130	1	1795	2	N	2			59
07	2325 X	2303	-0-	-22	-0-	166	1	2137	2	N	-0-			59
08	2325 X	2241	-0-	-84	-0-	164	1	2065	2	N	11			70

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

03	775 X	722	-0-	-53	-0-	48	1	674	2	N	-0-			17
04	750 X	723	-0-	-27	-0-	47	1	676	2	N	-0-			17
05	744 X	517	-0-	-227	-0-	35	1	482	2	N	-0-			17
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-			17
07	744 X	730	-0-	-14	-0-	53	1	677	2	N	-0-			17
08	744 X	708	-0-	-36	-0-	52	1	656	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

03	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	105	1	1486	2	N	10			117
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	207	1	2999	2	N	13			130
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	216	1	2973	2	N	12			142
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	153	1	2103	2	N	-0-			142
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	232	1	2983	2	N	-0-			142
08	2449 X	1718	-0-	-731	-0-	126	1	1591	2	N	1			143

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

03	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	230	1	3249	2	N	-0-			77
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3264	2	N	-0-			77
05	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	250	1	3436	2	N	-0-			77
06	3570 X	3548	-0-	-22	-0-	240	1	3308	2	N	-0-			77
*07	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	252	1	3243	2	N	1	1	8	77
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	257	1	3237	2	N	2	2	8	77

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2012 - W/O TO ID #266327

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

03	2263 X	1717	-0-	-546	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			22
04	2190 X	1764	-0-	-426	-0-	114	1	1650	2	N	-0-			22
05	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	91	1	1254	2	N	-0-			22
06	1920 X	1105	-0-	-815	-0-	75	1	1030	2	N	-0-			22
07	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	99	1	1275	2	N	-0-			22
*08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-			22

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	25	74 1	48
						28	9						
04	1140 X	1081	-0-	-59	-0-	70	1	1011	2	N	-0-		48
05	1178 X	1161	-0-	-17	-0-	79	1	1082	2	N	-0-		48
06	1170 X	1121	-0-	-49	-0-	76	1	1045	2	N	-0-		48
07	1209 X	1105	-0-	-104	-0-	80	1	1025	2	N	-0-		48
08	1209 X	1056	-0-	-153	-0-	78	1	978	2	N	-0-		48

PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954	
03	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	110	1	1559	2	N	13		97
						14	9						
04	1740 X	1535	-0-	-205	-0-	98	1	1424	2	N	12		109
						13	9						
05	1798 X	881	-0-	-917	-0-	58	1	802	2	N	19	2 8	126
						21	9						
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	2032	2	N	-0-		126
07	1767 X	1616	-0-	-151	-0-	116	1	1500	2	N	-0-		126
08	1674 X	934	-0-	-740	-0-	69	1	865	2	N	-0-		126

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738	
03	2790 X	1986	-0-	-804	-0-	131	1	1855	2	N	-0-		18
04	2700 X	2203	-0-	-497	-0-	142	1	2061	2	N	-0-		18
05	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	169	1	2329	2	N	-0-		18
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	156	1	2155	2	N	-0-		18
*07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	170	1	2194	2	N	1	1 8	18
						1	9						
08	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	172	1	2167	2	N	-0-		18

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561	
03	1395 X	913	-0-	-482	-0-	59	1	837	2	N	15		114
						17	9						
04	1140 X	915	-0-	-225	-0-	57	1	823	2	N	32		146
						35	9						
05	1178 X	808	-0-	-370	-0-	55	1	753	2	N	-0-		146
06	990 X	796	-0-	-194	-0-	54	1	742	2	N	-0-		146
07	1023 X	943	-0-	-80	-0-	68	1	875	2	N	-0-		146
08	961 X	752	-0-	-209	-0-	55	1	697	2	N	-0-		146

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596	
03	5704 X	4628	-0-	-1076	-0-	304	1	4290	2	N	31	1 8	87
						34	9						
04	5520 X	4091	-0-	-1429	-0-	263	1	3809	2	N	17		104
						19	9						
05	5704 X	3951	-0-	-1753	-0-	266	1	3660	2	N	23		127
						25	9						
06	4890 X	4409	-0-	-481	-0-	298	1	4111	2	N	-0-		127
07	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	296	1	3818	2	N	12		139
						13	9						
08	4619 X	4360	-0-	-259	-0-	320	1	4040	2	N	-0-		139

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027											
J. WATSON			WELL #: 1		RRCID -> 220467			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #: 1		RRCID -> 252326			COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587			
03	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	162	1	2287	2	N	17			59
						19	9							
04	2640 X	2404	-0-	-236	-0-	155	1	2242	2	N	6			65
						7	9							
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	165	1	2268	2	N	2			67
						2	9							
06	2400 X	2098	-0-	-302	-0-	141	1	1948	2	N	8			75
						9	9							
07	2480 X	2025	-0-	-455	-0-	144	1	1852	2	N	26			101
						29	9							
08	2480 X	2078	-0-	-402	-0-	152	1	1912	2	N	13			114
						14	9							

PYRAMID LAND			WELL #: 12		RRCID -> 253267			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922			
03	651 N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	N	-0-			72
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	2	N	-0-			72
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	29	1	400	2	N	-0-			72
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	N	-0-			72
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-			72
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	32	1	398	2	N	-0-			72

BONNER, TOM			WELL #: 6		RRCID -> 272323			COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708			
03	72717 X	30258	-0-	-42459	-0-	1981	1	27960	2	N	288	190	1	172
						317	9							
04	30510 X	30105	-0-	-405	-0-	1921	1	27857	2	N	297	349	1	119
						327	9							
05	31527 X	27811	-0-	-3716	-0-	1864	1	25654	2	N	266	188	1	196
						293	9							
06	30510 X	25610	-0-	-4900	-0-	1717	1	23660	2	N	212	351	1	57
						233	9							
*07	31527 X	23901	-0-	-7626	-0-	1708	1	22011	2	N	165	1	8	221
						182	9							
08	27807 X	22046	-0-	-5761	-0-	1604	1	20230	2	N	193	183	1	231
						212	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715		RRCID -> 198154			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082			
BONNER			WELL #: 1											
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	3			62
						3	9							
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-			62
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-			62
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			62
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			62
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			62

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 147715		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004				TOTAL DEPTH 12212			PERF.10945 - 12103	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	114	2	N	31			140
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	34	9	40	2	N	13	131	1	22
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	9	73	2	N	45			67
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	12			79
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	9	38	2	N	21			100
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	68	2	N	22			122
						13	9							
						2	1							
						23	9							
						4	1							
						24	9							
BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 12200			PERF.11003 - 12092	
03	4929 X	3427	-0-	-1502	-0-	391	1	3023	2	N	12			82
04	4050 X	3773	-0-	-277	-0-	13	9	3432	2	N	14	57	1	39
05	4185 X	3872	-0-	-313	-0-	326	1	3599	2	N	3			42
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	15	9	3446	2	N	5			47
07	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	270	1	3593	2	N	4			51
08	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3	9	3548	2	N	-0-			51
						252	1							
						6	9							
						218	1							
						4	9							
						211	1							
BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005				TOTAL DEPTH 12203			PERF.11729 - 11980	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	13	106	1	21
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	14	9	2058	2	N	29			50
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	195	1	1935	2	N	5			55
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	32	9	2309	2	N	4			59
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1945	2	N	-0-			59
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	6	9	1584	2	N	34			93
						169	1							
						4	9							
						118	1							
						94	1							
						37	9							
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 12200			PERF.11764 - 11960	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 12200			PERF.10996 - 11220	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-			-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	155	1	2541	2	N	1	14 1	6
04	2490 X	2302	-0-	-188	-0-	78	1	2222	2	N	2		8
05	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	33	1	2373	2	N	1		9
06	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2178	2	N	2		11
07	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	113	1	2009	2	N	12		23
08	2697 X	2192	-0-	-505	-0-	117	1	2061	2	N	13		36

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060				
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	2	N	-0-		57
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	15		72
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	3		75
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	40	1	544	2	N	-0-		75
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	31	1	519	2	N	3		78
08	620 N	280	-0-	-340	-0-	16	1	264	2	N	-0-		78

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814				
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	38	1	293	2	N	2		87
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	-0-		87
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-		87
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-		87
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-		87
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-		87

EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD		243195 WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628				
03	899 X	788	-0-	-111	-0-	64	1	712	2	N	11	12 1	54
04	870 X	809	-0-	-61	-0-	66	1	734	2	N	8	12 1	50
05	899 X	788	-0-	-111	-0-	66	1	714	2	N	7		57
06	870 X	659	-0-	-211	-0-	54	1	599	2	N	5	12 1	50
07	868 X	644	-0-	-224	-0-	51	1	587	2	N	5		55
08	837 X	582	-0-	-255	-0-	46	1	533	2	N	3	12 1	46

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195														
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	1218	-0-	-735	-0-	100	1	1118	2	N	-0-					75
04	1890 X	1361	-0-	-529	-0-	110	1	1218	2	N	30					105
						33	9									
05	1488 X	913	-0-	-575	-0-	78	1	835	2	N	-0-					105
06	1440 X	1101	-0-	-339	-0-	90	1	1003	2	N	7					112
						8	9									
07	1395 X	949	-0-	-446	-0-	76	1	873	2	N	-0-					112
08	1395 X	1012	-0-	-383	-0-	78	1	911	2	N	21					133
						23	9									
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195							
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965	
03	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	98 1	1101 2	N	1 1 2
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116 1	1289 2	N	1 1 2
05	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	121 1	1294 2	N	1 3
06	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	109 1	1209 2	N	-0- 1 1 2
07	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	104 1	1186 2	N	-0- 2
08	1457 X	1315	-0-	-142	-0-	104 1	1211 2	N	-0- 1 1 1

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820	
03	558 X	209	-0-	-349	-0-	17 1	192 2	N	-0- 95
04	540 X	142	-0-	-398	-0-	12 1	130 2	N	-0- 95
05	527 X	111	-0-	-416	-0-	9 1	93 2	N	8 103
06	330 X	132	-0-	-198	-0-	11 1	121 2	N	-0- 103
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 2	N	-0- 103
*08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N	-0- 103

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719	
03	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	262 1	2929 2	N	13 4 1 218
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	317 1	3511 2	N	25 181 1 62
05	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	309 1	3315 2	N	12 74
06	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	283 1	3145 2	N	1 4 1 71
07	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	259 1	2965 2	N	8 79
08	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	264 1	3073 2	N	4 3 1 80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) EDF TRADING RESOURCES, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 243195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 X	565	-0-	-272	-0-	46	1	512	2	N	6	1	1			158
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	7	9	499	2	N	5					163
05	589 X	333	-0-	-256	-0-	6	9	305	2	N	-0-					163
06	570 X	417	-0-	-153	-0-	28	1	377	2	N	5					168
07	589 X	542	-0-	-47	-0-	34	1	493	2	N	5					173
08	558 X	314	-0-	-244	-0-	6	9	289	2	N	-0-					173
						25	1									

WOOD				WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954				
03	3689 X	1819	-0-	-1870	-0-	149	1	1667	2	N	3	4	1			99
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	3	9	5883	2	N	31	4	1			126
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	531	1	5199	2	N	12					138
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	34	9	3876	2	N	3	4	1			137
07	5301 X	4309	-0-	-992	-0-	485	1	3952	2	N	11					148
08	5301 X	4309	-0-	-992	-0-	13	9	3938	2	N	30	83	1			95
						349	1									
						3	9									
						12	9									
						338	1									
						33	9									

WOOD				WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846				
03	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	128	1	1428	2	N	18	1	1			152
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	20	9	1485	2	N	-0-					152
05	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	134	1	1463	2	N	-0-					152
06	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	136	1	1505	2	N	1					153
07	1705 X	1669	-0-	-36	-0-	135	1	1535	2	N	-0-					153
08	1674 X	1647	-0-	-27	-0-	1	9	1517	2	N	-0-	78	1			75
						134	1									
						130	1									

WOOD				WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778				
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	198	1	2214	2	N	1	1	1			28
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1	9	2134	2	N	31	1	1			58
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	193	1	1770	2	N	15					73
06	2340 X	1973	-0-	-367	-0-	34	9	1778	2	N	32	2	1			103
07	2449 X	1974	-0-	-475	-0-	165	1	1807	2	N	8					111
08	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	17	9	1683	2	N	2	1	1			112
						160	1									
						35	9									
						158	1									
						9	9									
						145	1									
						2	9									

WOOD				WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925				
03	155 X	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	N	-0-					80
04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					80
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					80
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	N	-0-					80
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					80
08	186 X	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11913				
M	O	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 11757				
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	291	1	3255	2	N	15	6	1		160
						17	9								
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	13	6	1		167
						14	9								
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	349	1	3744	2	N	14				181
						15	9								
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	293	1	3253	2	N	9	6	1		184
						10	9								
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3176	2	N	14				198
						15	9								
*08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	292	1	3406	2	N	2	6	1		194
						2	9								

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 11766				
03	930 X	788	-0-	-142	-0-	64	1	715	2	N	8	1	1		57
						9	9								
04	810 X	772	-0-	-38	-0-	64	1	705	2	N	3				60
						3	9								
05	868 X	808	-0-	-60	-0-	69	1	737	2	N	2				62
						2	9								
06	840 X	762	-0-	-78	-0-	63	1	698	2	N	1				63
						1	9								
07	868 X	830	-0-	-38	-0-	67	1	761	2	N	2				65
						2	9								
08	806 X	760	-0-	-46	-0-	60	1	700	2	N	-0-				65

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521				
03	1550 X	1515	-0-	-35	-0-	124	1	1387	2	N	4	2	1		120
						4	9								
04	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	116	1	1284	2	N	14	1	1		133
						15	9								
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	30				163
						33	9								
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	173	1	1918	2	N	1	2	1		162
						1	9								
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	1				163
						1	9								
08	2077 X	1870	-0-	-207	-0-	148	1	1722	2	N	-0-	1	1		162

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195														
WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 11756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	232	1	2598	2	N	23	2	1			239
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	219	1	2429	2	N	11	185	1			65
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2097	2	N	9					74
06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	178	1	1971	2	N	10	2	1			82
07	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	167	1	1910	2	N	2					84
08	2852 X	2143	-0-	-709	-0-	169	1	1968	2	N	5	3	1			86

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947						
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	N	1	1	1			97
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1133	2	N	29	1	1			125
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	18					143
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	257	1	2857	2	N	16	2	1			157
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2821	2	N	29					186
08	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	161	1	1874	2	N	5	1	1			190

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913						
03	1054 X	1029	-0-	-25	-0-	84	1	943	2	N	2	2	1			181
04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	84	1	929	2	N	2	3	1			180
05	1178 X	1053	-0-	-125	-0-	90	1	961	2	N	2					182
06	1140 X	889	-0-	-251	-0-	73	1	813	2	N	3	2	1			183
07	1054 X	930	-0-	-124	-0-	75	1	854	2	N	1					184
08	1054 X	945	-0-	-109	-0-	75	1	869	2	N	1	3	1			182

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930	
03	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	203	1	2271	2	N	10	2 1	145
						11	9						
04	2670 X	2325	-0-	-345	-0-	191	1	2115	2	N	17	2 1	160
						19	9						
05	2635 X	2377	-0-	-258	-0-	202	1	2165	2	N	9		169
						10	9						
06	2460 X	2342	-0-	-118	-0-	193	1	2146	2	N	3	2 1	170
						3	9						
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	169	1	1928	2	N	1		171
						1	9						
08	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	178	1	2079	2	N	1	3 1	169
						1	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11910	
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	30	1	985	2	Y	10	1 8	22
						11	9						
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	Y	6		28
						7	9						
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	2	Y	7	24 1	10
						8	9					1 8	
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1215	2	Y	8	1 8	17
						9	9						
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	27	1	969	2	Y	7	1 8	23
						8	9						
08	1054 N	857	-0-	-197	-0-	24	1	830	2	Y	3		26
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2		RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	6 1	182 2	Y	2		5
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	2 9	173 2	Y	1		6
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	1	5 1	2
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	1 9	145 2	Y	1		3
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	233 2	Y	2		5
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	Y	1		6
						2 9					
						5 1					
						1 9					
						4 1					
						7 1					
						2 9					
						5 1					
						1 9					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	23 1	734 2	Y	8	1 8	141
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	9 9	1036 2	Y	5		146
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	33 1	1017 2	Y	6	132 1	20
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	6 9	1043 2	Y	7		27
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	7 9	1163 2	Y	9	2 8	34
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	30 1	1146 2	Y	4	1 8	37
						8 9					
						33 1					
						10 9					
						34 1					
						4 9					
LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A		55712 260 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 177270		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8347 - 8386			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		38
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		38
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		38
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		38
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		38
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		38
CURRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266	
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2		N	-0-		47
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		N	-0-		47
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		47
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		47
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
KNIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432	
04	0	21	-0-	21	21	21 2		N	-0-		-0-
05	0	32	-0-	32	53	32 2		N	-0-		-0-
*06	83	30	-0-	-53	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*07	33	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08	31	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8754 - 8829					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT B		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) LINN OPERATING, INC. EVERETT		56882 500 501545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
		WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330					
03	11160	2399	-0-	-8761	55473	95	1	2304	2	N	-0-					21
04	10800	2261	-0-	-8539	46934	87	1	2174	2	N	-0-					21
05	11160	2277	-0-	-8883	38051	103	1	2174	2	N	-0-					21
06	10800	2102	-0-	-8698	29353	96	1	2006	2	N	-0-					21
07	11160	2173	-0-	-8987	20366	100	1	2073	2	N	-0-					21
*08	11160	2123	-0-	-9037	11329	95	1	2028	2	N	-0-					21
MUNSON, DAVID M. INC. CARTER GAS UNIT		593201		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255					
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) DECKER OPERATING CO., L.L.C. KENNEDY		56882 666 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #:	2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 - 8988					
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					64
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
ELEON OPERATORS, LLC 247722												
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
03	651 N	538	-0-	-113	-0-	397	1	141	2	N	-0-	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	514	1	190	2	N	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	234	2	N	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	500	1	224	2	N	-0-	-0-
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	475	1	139	2	N	-0-	-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736												
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	763	1	270	2	N	-0-	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	930	1	345	2	N	-0-	-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1291	1	592	2	N	-0-	-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1296	1	581	2	N	-0-	-0-
*07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	-0-
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1306	1	384	2	N	-0-	-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193												
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826												
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6568	2	70	9	N	64	23
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5085	2	54	9	N	49	72
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4673	2	51	9	N	46	118
*06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5039	2	103	9	N	94	27
*07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4989	2	53	9	N	48	75
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	75

MUNSON, DAVID M. INC. 593201												
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201																	
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978										TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8588 - 8853				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-					68	
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-					68	
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1 9	N	1					69	
*06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-					69	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69	

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979										TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4665 - 4718				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9028 - 9269				
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-					-0-	
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-					-0-	
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-					-0-	
*06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992										TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8383 - 8534				
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-					196	
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					196	
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-					196	
*06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-					196	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					196	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					196	

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994										TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8402 - 8708				
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-					93	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					93	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93	

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000										TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8542 - 8745				
03		465 X	13	-0-	-452	-0-	13	3		N	-0-					157	
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	3	1 9	N	1					158	
05		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4180	3	3 9	N	3					161	
*06		3000 N	3806	-0-	806	-0-	806	3	2 9	N	2					163	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	806			N	NO RPT					163	
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT					163	

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001										TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8682 - 9143				
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-	
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-	
*06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
CARTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8682 - 9376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON A		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8531 - 8676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8518 - 8590
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		112
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		112
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		112
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	2		N	-0-		112
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		112
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		N	-0-		112

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		WELL #:		1	RRCID ->	164396	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9059 - 9617
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANE, T. W.		WELL #:		3	RRCID ->	219305	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8970 - 9182
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	43	-0-	43	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	10	-0-	10	-0-	53	10	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	22	-0-	22	-0-	75	22	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	46	-0-	46	-0-	121	46	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943 - 9588
03	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	2173	2	1 9	Y	1		33
04	2310 N	2033	-0-	-277	-0-	2024	2	9 9	Y	8		41
05	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	2150	2	1 9	Y	1	34 1	8
06	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2		Y	-0-		8
07	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1997	2	1 9	Y	1		9
08	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2		Y	-0-		9

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y	-0-			-0-
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		Y	-0-			-0-
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		Y	-0-			-0-
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		Y	-0-			-0-
*08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576													
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347 2	1 9	Y	1			17
04		2490 N	2067	-0-	-423	-0-	2064 2	3 9	Y	3			20
05		2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2119 2	1 9	Y	1	17 1		4
06		2280 N	1964	-0-	-316	-0-	1964 2		Y	-0-			4
07		2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1883 2	1 9	Y	1			5
08		2356 X	1785	-0-	-571	-0-	1785 2		Y	-0-			5

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573													
03		2918 N	2851	-0-	-67	-0-	2850 2	1 9	Y	1			17
04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2507 2	3 9	Y	3			20
05		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2012 2	1 9	Y	1	17 1		4
06		2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911 2		Y	-0-			4
07		2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1814 2	1 9	Y	1			5
08		2139 X	1992	-0-	-147	-0-	1992 2		Y	-0-			5

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639													
03		2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2226 2	1 9	Y	1			17
04		2730 X	2095	-0-	-635	-0-	2092 2	3 9	Y	3			20
05		2821 X	2085	-0-	-736	-0-	2084 2	1 9	Y	1	17 1		4
06		2730 X	1911	-0-	-819	-0-	1911 2		Y	-0-			4
07		2480 X	1898	-0-	-582	-0-	1898 2		Y	-0-			4
*08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		Y	-0-			4

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594													
03		3100 N	2947	-0-	-153	74	2947 2		Y	-0-			-0-
04		3190 X	3116	-0-	-74	-0-	3116 2		Y	-0-			-0-
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		Y	-0-			-0-
06		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-			-0-
*08		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614													
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	908 2	4 9	Y	4			73
04		690 N	481	-0-	-209	-0-	461 2	20 9	Y	18			91
05		775 N	457	-0-	-318	-0-	453 2	4 9	Y	4	77 1		18
06		870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2		Y	-0-			18
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	Y	3			21
*08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			21

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588													
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-			-0-
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-			-0-
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-			-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-			-0-
08		2790 X	1571	-0-	-1219	-0-	1571 2		Y	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE		
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2			Y	-0-			-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			Y	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2			Y	-0-			-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			Y	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			Y	-0-			-0-
08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220 2			Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654													
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9		Y	1			17
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2			Y	-0-			17
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2			Y	-0-	14 1		3
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2			Y	-0-			3
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			Y	-0-			3
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-			3

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790													
03	6913 #	5396	-0-	-1517	-0-	53 1	5343 2		N	-0-			-0-
04	5940 #	4958	-0-	-982	-0-	49 1	4909 2		N	-0-			-0-
05	6572 #	5585	-0-	-987	-0-	55 1	5530 2		N	-0-			-0-
06	6360 #	4049	-0-	-2311	-0-	40 1	4009 2		N	-0-			-0-
07	6572 #	5457	-0-	-1115	-0-	54 1	5403 2		N	-0-			-0-
08	5580 #	4833	-0-	-747	-0-	48 1	4785 2		N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	248 1	1087 2		N	-0-			28
04	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	208 1	1081 2		N	-0-			28
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	248 1	1167 2		N	-0-			28
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240 1	1071 2		N	-0-			28
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248 1	1071 2		N	-0-			28
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	248 1	1061 2		N	-0-			28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195													
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10911 - 11091													
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
BONNER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140			
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
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	284 1	1292 2	N	39			162
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	43 9	333 1	N	32	17 1		177
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	35 9	292 1	N	51	33 1		195
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	56 9	344 1	N	41	16 1		220
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	45 9	372 1	N	44	196 1		68
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	48 9	270 1	N	29			97
						32 9						
THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190			
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	205 1	930 2	N	-0-			63
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	223 1	884 2	N	-0-			63
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	168 1	981 2	N	-0-			63
06	1110 N	885	-0-	-225	-0-	135 1	750 2	N	-0-			63
07	1147 N	835	-0-	-312	-0-	129 1	706 2	N	-0-			63
08	1147 N	967	-0-	-180	-0-	156 1	811 2	N	-0-			63
THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222			
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	214 1	974 2	N	-0-			39
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	117 1	462 2	N	-0-			39
05	1023 N	752	-0-	-271	-0-	110 1	642 2	N	-0-			39
06	1140 N	328	-0-	-812	-0-	50 1	278 2	N	-0-			39
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	86 1	475 2	N	-0-			39
08	744 N	318	-0-	-426	-0-	51 1	267 2	N	-0-			39
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144			
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	114 1	520 2	N	-0-			78
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	135 1	534 2	N	-0-			78
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	92 1	534 2	N	-0-			78
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	89 1	495 2	N	-0-			78
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	92 1	503 2	N	-0-			78
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	98 1	506 2	N	-0-			78
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030			
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	296 1	1344 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	304 1	1202 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1445	-0-	-322	-0-	212 1	1233 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	198 1	1097 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	188 1	1031 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	189 1	978 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195												
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10970	-	11164			
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	177	1	805	2	N	2					128
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	275	1	1088	2	N	1	2	1			127
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	198	1	1152	2	N	2	5	1			124
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	183	1	1015	2	N	2	3	1			123
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	203	1	1116	2	N	6	2	1			127
08	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	190	1	985	2	N	2					129

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979	-	11950			
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	419	1	1903	2	N	12					183
04	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	402	1	1593	2	N	24	17	1			190
05	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	294	1	1711	2	N	20	32	1			178
06	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	281	1	1560	2	N	14	16	1			176
07	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	277	1	1520	2	N	13	16	1			173
08	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	298	1	1544	2	N	15					188

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932	-	11032			
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					32
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	2	N	-0-					32
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					32
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	N	45					77
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-					77
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					77

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972	-	11121			
03	11873 X	9567	-0-	-2306	-0-	1718	1	7809	2	N	36					242
04	11490 X	6938	-0-	-4552	-0-	1393	1	5517	2	N	25	39	1			228
05	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	2160	1	12572	2	N	128	78	1			278
06	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1966	1	10914	2	N	114	217	1			175
07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1854	1	10176	2	N	108	43	1			240
08	12524 X	10912	-0-	-1612	-0-	1748	1	9062	2	N	93	177	1			156

BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10977	-	11159			
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	2	N	-0-					78
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	140	1	553	2	N	-0-					78
05	775 N	626	-0-	-149	-0-	92	1	534	2	N	-0-					78
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	105	1	582	2	N	-0-					78
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	100	1	548	2	N	-0-					78
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	N	-0-					78

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	131956	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10881 - 11081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2012 - P&A 08/09/12															

SNEED BONNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188928	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10939 - 11838				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12															

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10912 - 11041				
BONNER, LAURA				1											
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				94
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				94
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				94
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-				94
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				94
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911 - 11115				
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				115
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				115
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				115
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				115
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8		115
08	620 N	438	-0-	-182	-0-	437	2	1	9	N	1				116

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		684554	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11989	PERF.10920 - 11010				
WATSON, M. L. GU #1				2											
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	2	N	14	14	1		13
						15	9								
04	1650 N	698	-0-	-952	-0-	77	1	621	2	N	-0-				13
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	N	-0-				13
06	1650 N	909	-0-	-741	-0-	57	1	852	2	N	-0-				13
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-				13
08	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	35	1	965	2	N	-0-				13

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10916	-	11104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		860 N	860	-0-	-0-	201 1	652 2		N	6	6 1			8
04		1338 N	1338	-0-	-0-	147 1	1191 2		N	-0-				8
05		1217 N	1217	-0-	-0-	94 1	1123 2		N	-0-				8
06		895 N	895	-0-	-0-	57 1	838 2		N	-0-				8
07		1395 N	942	-0-	-453	59 1	883 2		N	-0-				8
08		1209 N	936	-0-	-273	33 1	903 2		N	-0-				8

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10925	-	11107
03		767 N	767	-0-	-0-	180 1	581 2		N	5	5 1			42
04		1020 N	643	-0-	-377	71 1	572 2		N	-0-				42
05		1519 N	1359	-0-	-160	105 1	1254 2		N	-0-				42
06		750 N	747	-0-	-3	47 1	700 2		N	-0-				42
07		1369 N	1369	-0-	-0-	86 1	1283 2		N	-0-				42
*08		1580 N	1580	-0-	-0-	56 1	1524 2		N	-0-				42

UTLEY-HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10830	-	10992
03		780 N	780	-0-	-0-	772 2	8 9		N	7	7 1			-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	987 2			N	-0-				-0-
05		1209 N	701	-0-	-508	701 2			N	-0-				-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	1093 2			N	-0-				-0-
07		1023 N	1002	-0-	-21	1002 2			N	-0-				-0-
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	1155 2			N	-0-				-0-

HILL-SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874	-	11094
03		1023 N	779	-0-	-244	689 2	90 9		N	82	87 1			141
04		1050 N	904	-0-	-146	904 2			N	-0-				141
05		983 N	983	-0-	-0-	983 2			N	-0-				141
06		954 N	954	-0-	-0-	954 2			N	-0-				141
07		944 N	944	-0-	-0-	944 2			N	-0-				141
*08		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 2			N	-0-				141

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10790	-	10964
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10925	-	11152
03		1147 N	864	-0-	-283	855 2	9 9		N	8	8 1			50
04		1230 N	1087	-0-	-143	1087 2			N	-0-				50
05		1364 N	1114	-0-	-250	1114 2			N	-0-				50
06		1072 N	1072	-0-	-0-	1072 2			N	-0-				50
07		1116 N	1090	-0-	-26	1090 2			N	-0-				50
*08		1268 N	1268	-0-	-0-	1268 2			N	-0-				50

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3100 N	4040	-0-	940	940	3999	2	41	9	N	37	37	1	45
04		1564 N	624	-0-	-940	-0-	624	2			N	-0-			45
05		837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-			45
06		1470 X	641	-0-	-829	-0-	641	2			N	-0-			45
07		1519 X	619	-0-	-900	-0-	619	2			N	-0-			45
08		1519 X	743	-0-	-776	-0-	743	2			N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195															
03		713 N	282	-0-	-431	-0-	279	2	3	9	N	3	3	1	123
04		420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			123
05		620 N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-			123
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			123
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			123
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243															
03		341 N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2	2	1	10
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-			10
05		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-			10
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			10
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-			10
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426															
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1	178
04		630 N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-			178
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			178
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	115	2	122	9	N	111	116	1	173
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			173
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301															
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	1	1	1	26
							1	9							
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			26
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	2	N	-0-			26
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			26
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-			26
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-			26

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966															
03		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	295	1	956	2	N	9	9	1	55
							10	9							
04		1440 N	563	-0-	-877	-0-	62	1	501	2	N	-0-			55
05		1457 N	1131	-0-	-326	-0-	87	1	1044	2	N	-0-			55
06		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	77	1	1141	2	N	-0-			55
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-			55
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-			55

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	618	1	2002	2	N	18	18	65
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	20	9						
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	366	1	2969	2	N	-0-		65
						237	1	2841	2	N	28		93
						31	9						
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	211	1	3134	2	N	86	131	48
						95	9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	N	-0-		48
*08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	2	N	-0-		48

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

03	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	465	1	536	2	N	-0-		126
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	418	1	534	2	N	-0-		126
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	465	1	511	2	N	-0-		126
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	450	1	526	2	N	-0-		126
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	2	N	-0-		126
08	961 N	609	-0-	-352	-0-	275	1	334	2	N	-0-		126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		60
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

03	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-		42
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	2	N	-0-		42
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-		42
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-		42
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-		42
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-		42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	20		90
						22	9						
04	360 #	270	-0-	-90	-0-	30	1	221	2	N	17		107
						19	9						
05	372 #	195	-0-	-177	-0-	24	1	167	2	N	4		111
						4	9						
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	39		150
07	341 #	195	-0-	-146	-0-	21	1	163	2	N	10		160
						11	9						
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	28	1	285	2	N	10		170
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINS MILL (RODESSA 8250)
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
CHANDLER

57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
809331

WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	25		109
						28	9						
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	25		134
						28	9						
05	930 N	368	-0-	-562	-0-	45	1	314	2	N	8		142
						9	9						
06	420 N	105	-0-	-315	-0-	12	1	84	2	N	8	145 5	5
						9	9						
07	1023 N	366	-0-	-657	-0-	40	1	304	2	N	20		25
						22	9						
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	22	1	226	2	N	12		37
						13	9						

MCBEE (PETTIT)
BELL & KINLEY COMPANY
THORNE-BARKLEY UNIT

58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
062783

WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-		9
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-		9
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-		9
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-		9
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		9
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		9

MCBEE (RODESSA)
BELL & KINLEY COMPANY
BARKLEY, LIZZIE

58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
062783

WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10		227
04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1303	2	10	9	N	9	171 1	65
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	N	8		73
06	1680 N	680	-0-	-1000	-0-	668	2	12	9	N	11		84
07	1364 N	695	-0-	-669	-0-	694	2	1	9	N	1		85
08	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1077	2	9	9	N	8		93

GOLIE, M.

WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

03	620 N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	N	2		175
04	600 N	91	-0-	-509	-0-	91	2			N	-0-		175
05	775 N	298	-0-	-477	-0-	294	2	4	9	N	4		179
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-		179
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	136 1	43
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6		49

THORNE, O. W. GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

03	1271 N	847	-0-	-424	-0-	841	2	6	9	N	5		174
04	1410 N	1133	-0-	-277	-0-	1126	2	7	9	N	6		180
05	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1108	2	6	9	N	5	178 1	7
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	621	2	22	9	N	20		27
07	1178 N	644	-0-	-534	-0-	627	2	17	9	N	15		42
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1200	2	25	9	N	23		65

MCBRIDE GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6		137
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	601	2	13	9	N	12		149
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	586	2	8	9	N	7		156
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	452	2	17	9	N	15		171
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8	169 1	10
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	N	13		23

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BELL & KINLEY COMPANY		062783										
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010		
03	3999 X	2208	-0-	-1791	-0-	220	1	1988	2	N	-0-	25
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	N	1	25
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	226	1	2163	2	N	4	25
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	179	1	1990	2	N	-0-	25
07	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	218	1	1952	2	N	5	25
08	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	220	1	1963	2	N	3	25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969		
03	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	245	1	2210	2	N	-0-	64
04	2910 X	2225	-0-	-685	-0-	223	1	2002	2	N	-0-	64
05	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	232	1	2214	2	N	4	64
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	191	1	2125	2	N	-0-	64
07	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	215	1	1918	2	N	4	64
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	245	1	2176	2	N	4	64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10642 - 10735		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
05	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-	-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-	-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCSWANE		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608		
03	12673	12673	-0-	-0-	-0-	182	1	12491	2	N	-0-	-0-
04	13409	13409	-0-	-0-	-0-	194	1	13215	2	N	-0-	-0-
05	13709	13709	-0-	-0-	-0-	198	1	13511	2	N	-0-	-0-
06	12836	12836	-0-	-0-	-0-	186	1	12650	2	N	-0-	-0-
07	12464	12464	-0-	-0-	-0-	181	1	12283	2	N	-0-	-0-
08	13609	13239	-0-	-370	-0-	191	1	13048	2	N	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
BRINKLEY, GREG D. ROSS, HESTER			093422		WELL #: 1		RRCID -> 087597		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 700		PERF. 651 - 660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
KIMBELL, WILLIAM			569200		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ROGERS, L. W.			569200		WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ROSS, HESTER			569200		WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MILLS, BILLY F. GAMBLE, LOUISA			569200		WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) BROWN OIL & GAS CO. GAMBLE, L.			60927 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
			101390		WELL #: 1G		RRCID -> 208470		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5827 - 5832	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095									
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	159	-0-	-182	-0-	7 1	139 2	Y	12		12
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	13 9	11 1	Y	6		18
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	7 9	34 1	Y	4		22
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	4 9	26 1	Y	1		23
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	Y	-0-		23
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	44 1	919 2	Y	-0-		23

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

179 FEE		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
		811982									
		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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)		61780 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STALLION SWD, LP		811982									
SALTY'S FREESTONE SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 220153		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
HUNT OIL COMPANY		416330							
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5177 X	4072	-0-	-1105	-0-	4060 3	12 9	Y	235
04	4920 X	3000	-0-	-1920	-0-	2948 3	52 9	Y	282
05	5084 X	4393	-0-	-691	-0-	4365 3	28 9	Y	307
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4600 3	58 9	Y	175
07	4061 X	3195	-0-	-866	-0-	3136 3	59 9	Y	229
08	4402 X	1448	-0-	-2954	-0-	1439 3	9 9	Y	237

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624							
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715	
03	1541	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-
04	2286	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349 3		N	-0-
07	1457 N	943	-0-	-514	-0-	943 3		N	-0-
08	1457 N	563	-0-	-894	-0-	563 3		N	-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624							
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766	
03	310 #	145	-0-	-165 B	-1520	145 3		N	-0-
04	210 #	283	-0-	73 B	-1447	283 3		N	-0-
05	248 #	257	-0-	9 B	-1438	257 3		N	-0-
06	240 #	123	-0-	-117 B	-1555	123 3		N	-0-
07	279 #	295	-0-	16 B	-1539	295 3		N	-0-
08	279 #	269	-0-	-10 B	-1549	269 3		N	-0-

MARGARITA		WELL #: 1		RRCID -> 259357		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830	
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT	
MARR OIL & GAS, LTD.		526693							
BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189	
03	22876	22876	-0-	-0-	-0-	22876 3		N	-0-
04	20730 #	8934	-0-	-11796	-0-	8934 3		N	-0-
05	22632 R	22632	-0-	-0-	-0-	22632 3		N	-0-
06	22091	22091	-0-	-0-	-0-	22091 3		N	-0-
07	22816	18801	-0-	-4015	-0-	18801 3		N	-0-
*08	24137	24137	-0-	-0-	-0-	24137 3		N	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.//			64235 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT					
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC			871107												
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
HILL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12301 - 12821			
03	2604	X	1469	-0-	-1135 B	-0-	15	1	1454	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1396	-0-	-1034 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1373	-0-	-177 B	-0-	14	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1327	-0-	-173 B	-0-	13	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1379	-0-	-171 B	-0-	14	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1112	-0-	-252 B	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-

BROWN "A"			WELL #:	1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12304 - 12808			
03	2728	X	1043	-0-	-1685 B	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2057	-0-	-463 B	-0-	20	1	2037	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2084	-0-	-520 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1484	-0-	-646 B	-0-	15	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	471	-0-	-1668 B	-0-	5	1	466	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	406	-0-	-1733 B	-0-	4	1	402	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"			WELL #:	1	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12888			
03	4712	X	4527	-0-	-185 B	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			93
04	4740	X	4592	-0-	-148 B	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			93
05	4898	X	4113	-0-	-785 B	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			93
06	4740	X	4675	-0-	-65 B	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			93
07	4743	X	4373	-0-	-370 B	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			93
08	4743	X	4648	-0-	-95 B	-0-	46	1	4602	2	Y	-0-			93

ANDERSON TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	12562 - 12689			
03	3999	X	2724	-0-	-1275 B	-0-	27	1	2697	2	Y	-0-			19
04	3810	X	2246	-0-	-1564 B	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			19
05	3813	X	1804	-0-	-2009 B	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-			19
06	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			19
07	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			19
*08	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			19

TERRY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12472 - 12532			
03	1798	N	1129	-0-	-669 B	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80 B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	67	1	6705	2	Y	-0-		76
04	6240 X	4485	-0-	-1755 B	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-		76
05	6169 X	3917	-0-	-2252 B	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-		76
06	6540 X	6277	-0-	-263 B	-0-	62	1	6215	2	Y	-0-		76
07	6758 X	6474	-0-	-284 B	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-		76
*08	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	64	1	6355	2	Y	-0-		76

TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293		
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	13	1	1345	2	N	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-		-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	11	1	1079	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	11	1	1129	2	N	-0-		-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	11	1	1085	2	N	-0-		-0-
*08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	12	1	1186	2	N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718		
03	2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-		20
04	2280 N	2220	-0-	-60 B	-0-	22	1	2192	2	Y	5		25
						6	9						
05	2356 N	2352	-0-	-4 B	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-		25
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-		25
07	2294 N	2153	-0-	-141 B	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-		25
08	2325 N	2238	-0-	-87 B	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-		25

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314		
03	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-		15
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	6	1	616	2	N	-0-		15
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	3	1	254	2	N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		15
07	651 N	191	-0-	-460 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-		15
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		15

HILL "C"		WELL #:		2	RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804		
03	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-		-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	22	1	2227	2	N	-0-		-0-
05	2387 N	2303	-0-	-84 B	-0-	23	1	2280	2	N	-0-		-0-
06	2370 N	1744	-0-	-626 B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1914	-0-	-411 B	-0-	19	1	1895	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1396	-0-	-898 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-		-0-

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569		
03	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-		-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	24	1	2366	2	Y	-0-		-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-		-0-
07	2294 N	2277	-0-	-17 B	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	2128	-0-	-228 B	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	12354 - 12565
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
03	2387 N	2073	-0-	-314 B	-1978	21	1	2052	2	Y	-0-	-0-
04	2190 N	2157	-0-	-33 B	-1978	21	1	2136	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	2307	-0-	323 B	-1655	23	1	2284	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	2231	-0-	221 B	-1434	22	1	2209	2	Y	-0-	-0-
07	2232 N	2321	-0-	89 B	-1345	23	1	2298	2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	2315	-0-	83 B	-1262	23	1	2292	2	Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12696 - 12832
03	2573 N	2361	-0-	-212 B	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-	-0-
04	2430 N	2318	-0-	-112 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-	-0-
05	2480 N	2357	-0-	-123 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-	-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	2374	-0-	-13 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	1886	-0-	-470 B	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12646 - 12767
03	2418 X	2300	-0-	-118 B	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-	2
04	2490 X	2095	-0-	-395 B	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-	2
05	2573 X	2058	-0-	-515 B	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-	2
06	2490 X	1276	-0-	-1214 B	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-	2
07	2325 X	1987	-0-	-338 B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-	2
08	2046 N	1933	-0-	-113 B	-0-	19	1	1914	2	Y	-0-	2

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11990 - 12236
03	527 N	127	-0-	-400 B	-0-	1	1	126	2	Y	-0-	31
04	360 N	12	-0-	-348 B	-0-	12	2			Y	-0-	31
05	372 N	175	-0-	-197 B	-0-	2	1	173	2	Y	-0-	31
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-	31
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	31
*08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	Y	-0-	31

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12408 - 12848
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	341 N	213	-0-	-128 B	-0-	2	1	211	2	Y	-0-	-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	10	1	999	2	Y	-0-	-0-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12426 - 12635
03	1767 N	922	-0-	-845 B	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-	-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-	-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2004	-0-	-259 B	-0-	20	1	1984	2	Y	-0-	-0-
08	2263 X	1972	-0-	-291 B	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.	13145 - 13250
03	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-	48
04	2580 N	2440	-0-	-140 B	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-	48
05	2883 N	2769	-0-	-114 B	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-	48
06	2700 N	2696	-0-	-4 B	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-	48
07	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-	48
08	2759 N	2726	-0-	-33 B	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-	48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2139 X	1906	-0-	-233 B	-0-	19	1	1887	2	N	-0-				63
04	2070 X	1845	-0-	-225 B	-0-	18	1	1827	2	N	-0-				63
05	2139 X	1751	-0-	-388 B	-0-	17	1	1734	2	N	-0-				63
06	1950 X	1787	-0-	-163 B	-0-	18	1	1769	2	N	-0-				63
07	1984 X	1780	-0-	-204 B	-0-	18	1	1762	2	N	-0-				63
*08	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-				63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

03	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	29	1	2868	2	N	-0-				-0-
04	2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-				-0-
05	2945 X	2541	-0-	-404 B	-0-	25	1	2516	2	N	-0-				-0-
06	2850 X	2429	-0-	-421 B	-0-	24	1	2405	2	N	-0-				-0-
07	2945 X	2617	-0-	-328 B	-0-	26	1	2591	2	N	-0-				-0-
*08	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	29	1	2880	2	N	-0-				-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

03	3999 X	3207	-0-	-792 B	-0-	32	1	3175	2	N	-0-				6
04	3870 X	3336	-0-	-534 B	-0-	33	1	3303	2	N	-0-				6
05	3782 X	2998	-0-	-784 B	-0-	30	1	2968	2	N	-0-				6
06	3660 X	3274	-0-	-386 B	-0-	32	1	3242	2	N	-0-				6
07	3782 X	3154	-0-	-628 B	-0-	31	1	3123	2	N	-0-				6
*08	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-				6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

03	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-				-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
06	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

03	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	6207	2	46	9	N	42				116
04	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4662	2	87	9	N	79				195
05	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5706	2	76	9	N	69	186	1		78
06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	4725	2	63	9	N	57				135
07	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT				135
08	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT				135

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-				166
04	1230 N	373	-0-	-857 B	-0-	373	2			N	-0-				166
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-				166
06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-				166
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				166
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	5378 2		N	-0-			-0-
05	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
06	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303 B	-0-	9326 4303 2		N	-0-			-0-
04	13010 X	3684	-0-	-9326 B	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
05	7223 X	6721	-0-	-502 B	-0-	6721 2		N	-0-			-0-
06	7130 X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130 2		N	-0-			-0-
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870										
STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			70
04	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3		N	-0-			70
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			70
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			70
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	311 3	42 9	N	38			108
08	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3		N	-0-			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060 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	
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			117
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			117
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			117
06	720 N	553	-0-	-167 B	-0-	553 2		N	-0-			117
07	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 2		N	-0-			117
*08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
FOLK		WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	47	1	635	2	N	-0-	2
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	44	1	614	2	N	-0-	2
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	50	1	616	2	N	-0-	2
06	660 N	519	-0-	-141 B	-0-	40	1	479	2	N	-0-	2
07	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	46	1	573	2	N	-0-	2
08	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	46	1	555	2	N	-0-	2

FOLK		WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249		PERF.12808 - 15020		
03	DLQ G-10	20491	-0-	20491 B	39672	1409	1	19081	2	N	1	1 8
04	61204 X	21532	-0-	-39672 B	-0-	1448	1	20081	2	N	3	3 8
05	21266 X	20163	-0-	-1103 B	-0-	1500	1	18663	2	N	-0-	-0-
06	20580 X	18057	-0-	-2523 B	-0-	1405	1	16651	2	N	1	1 8
*07	22258 X	17785	-0-	-4473 B	-0-	1323	1	16459	2	N	3	3 8
08	20367 X	16851	-0-	-3516 B	-0-	1285	1	15565	2	N	1	1 8

FOLK		WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363		
03	DLQ G-10	3419	-0-	3419 B	6304	235	1	3183	2	N	1	1 8
04	9194 X	2890	-0-	-6304 B	-0-	194	1	2696	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	2722	-0-	-874 B	-0-	202	1	2520	2	N	-0-	-0-
06	3480 X	2279	-0-	-1201 B	-0-	177	1	2102	2	N	-0-	-0-
*07	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	294	1	3657	2	N	1	1 8
08	3069 X	2190	-0-	-879 B	-0-	167	1	2023	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286		
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	71	1	966	2	N	-0-	-0-
04	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	N	-0-	-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	78	1	969	2	N	-0-	-0-
06	990 N	954	-0-	-36 B	-0-	74	1	880	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	74	1	919	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	76	1	915	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360		PERF.12713 - 0		
03	DLQ G-10	20101	-0-	20101 B	-427769	1382	1	18718	2	N	1	1 8
04	0 X	19127	-0-	19127 B	-408642	1286	1	17840	2	N	1	1 8
05	27807 X	18215	-0-	-9592 B	-408642	1355	1	16860	2	N	-0-	-0-
06	26910 X	15370	-0-	-11540 B	-408642	1196	1	14174	2	N	-0-	-0-
*07	21018 X	23985	-0-	2967 B	-405675	1784	1	22199	2	N	2	2 8
08	18414 X	26415	-0-	8001 B	-397674	2014	1	24401	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
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		
03	DLQ G-10	23359	-0-	23359 B	46017	1606	1	21750	2	N	3	3 8 -0-	
04	69055 X	23038	-0-	-46017 B	-0-	1549	1	21488	2	N	1	1 8 -0-	
05	25110 X	21564	-0-	-3546 B	-0-	1604	1	19958	2	N	2	2 8 -0-	
06	24300 X	21143	-0-	-3157 B	-0-	1645	1	19498	2	N	-0-	-0-	
*07	25079 X	19236	-0-	-5843 B	-0-	1431	1	17801	2	N	4	4 8 -0-	
08	21700 X	19331	-0-	-2369 B	-0-	1474	1	17857	2	N	-0-	-0-	
FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
03	DLQ G-10	17922	-0-	17922 B	37273	1232	1	16689	2	N	1	1 8 -0-	
04	56814 X	19541	-0-	-37273 B	-0-	1314	1	18227	2	N	-0-	-0-	
05	19499 X	15911	-0-	-3588 B	-0-	1183	1	14727	2	N	1	1 8 -0-	
06	18870 X	15756	-0-	-3114 B	-0-	1226	1	14530	2	N	-0-	-0-	
*07	19499 X	14874	-0-	-4625 B	-0-	1106	1	13766	2	N	2	2 8 -0-	
08	17050 X	14341	-0-	-2709 B	-0-	1093	1	13247	2	N	1	1 8 -0-	
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
03	DLQ G-10	31956	-0-	31956 B	61496	2197	1	29755	2	N	4	4 8 -0-	
04	91428 X	29932	-0-	-61496 B	-0-	2013	1	27917	2	N	2	2 8 -0-	
05	33635 X	29737	-0-	-3898 B	-0-	2212	1	27524	2	N	1	1 8 -0-	
06	32550 X	27720	-0-	-4830 B	-0-	2157	1	25562	2	N	1	1 8 -0-	
*07	32705 X	28663	-0-	-4042 B	-0-	2132	1	26527	2	N	4	4 8 -0-	
08	30039 X	26582	-0-	-3457 B	-0-	2027	1	24552	2	N	3	3 8 -0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150	- 11184	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12414	- 12572	
03	527 N	333	-0-	-194 B	-0-	13	1	320	2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	16	1	387	2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	15	1	363	2	Y	-0-	-0-	
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	11	1	270	2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	235	-0-	-168 B	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	-0-	
08	403 X	256	-0-	-147 B	-0-	11	1	245	2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	14	1	349	2	Y	-0-		-0-	
04		420 N	330	-0-	-90 B	-0-	13	1	317	2	Y	-0-		-0-	
05		372 N	19	-0-	-353 B	-0-	19	2			Y	-0-		-0-	
06		360 N	13	-0-	-347 B	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
07		341 N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			Y	-0-		-0-	
08		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-		-0-	

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251															
03		4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	187	1	4588	2	Y	-0-		-0-	
04		4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	184	1	4579	2	Y	-0-		-0-	
05		4712 X	4606	-0-	-106 B	-0-	182	1	4424	2	Y	-0-		-0-	
06		4620 X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-		-0-	
07		4929 X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-		-0-	
08		4929 X	3132	-0-	-1797 B	-0-	130	1	3002	2	Y	-0-		-0-	

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195															
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	40	1	148	2	N	-0-		25	
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	34	1	141	2	N	-0-		25	
05		558 N	85	-0-	-473 B	-0-	34	1	51	2	N	-0-		25	
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		25	
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		25	
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		25	

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653															
03		2449 X	2431	-0-	-18 B	-0-	235	1	2196	2	Y	-0-		26	
04		2400 X	2159	-0-	-241 B	-0-	210	1	1949	2	Y	-0-		26	
05		2566 X	2566	-0-	-0- B	-0-	234	1	2332	2	Y	-0-		26	
06		2400 X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-		26	
07		2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	2	Y	-0-		26	
08		2573 X	2298	-0-	-275 B	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-		26	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829															
03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-		-0-	
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	40	1	980	2	Y	-0-		-0-	
05		1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-		-0-	
06		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-		-0-	
07		1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-		-0-	
*08		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-		-0-	

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817															
03		T. A.	1110	-0-	1110 B	1138	43	1	1067	2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	1723	-0-	1723 B	2861	67	1	1656	2	Y	-0-		-0-	
05		T. A.	63	-0-	63 B	2924	2	1	61	2	Y	-0-		-0-	
06		3050 X	126	-0-	-2924 B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-		-0-	
07		1767 N	34	-0-	-1733 B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-		-0-	

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600															
03		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		-0-	
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-	
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-		-0-	
06		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-	
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-		-0-	
08		124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555	- 13160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	23 1	562 2	Y	-0-				-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	10 1	250 2	Y	-0-				-0-
05		341 N	138	-0-	-203 B	-0-	5 1	133 2	Y	-0-				-0-
06		570 N	110	-0-	-460 B	-0-	5 1	105 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	140	-0-	-139 B	-0-	6 1	134 2	Y	-0-				-0-
*08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	Y	-0-				-0-

PYLE, HB GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026	- 12734		
03		1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	38 1	940 2	Y	-0-				-0-
04		1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	37 1	925 2	Y	-0-				-0-
05		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	39 1	933 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	924	-0-	-36 B	-0-	37 1	887 2	Y	-0-				-0-
07		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	38 1	889 2	Y	-0-				-0-
08		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	38 1	900 2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	115443	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12810	- 12872		
03		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	3 1	66 2	N	-0-				-0-
04		120 N	56	-0-	-64 B	-0-	1 1	55 2	N	-0-				-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	8 1	212 2	N	-0-				-0-
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7 1	170 2	N	-0-				-0-
07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	7 1	153 2	N	-0-				-0-
08		217 N	60	-0-	-157 B	-0-	2 1	58 2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754	- 12836		
03		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	23 1	567 2	N	-0-				-0-
04		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	16 1	396 2	N	-0-				-0-
05		868 N	340	-0-	-528 B	-0-	13 1	327 2	N	-0-				-0-
06		570 N	382	-0-	-188 B	-0-	16 1	366 2	N	-0-				-0-
07		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	14 1	347 2	N	-0-				-0-
*08		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	17 1	375 2	N	-0-				-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686	- 12726		
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	18 1	439 2	N	-0-				-0-
04		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	16 1	383 2	N	-0-				-0-
05		527 N	399	-0-	-128 B	-0-	16 1	383 2	N	-0-				-0-
06		450 N	391	-0-	-59 B	-0-	16 1	375 2	N	-0-				-0-
07		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	14 1	352 2	N	-0-				-0-
08		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	15 1	351 2	N	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304	- 12631		
03		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	169 1	361 2	N	-0-				36
04		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	164 1	358 2	N	-0-				36
05		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	169 1	344 2	N	-0-				36
06		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	164 1	314 2	N	-0-				36
07		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	171 1	467 2	N	-0-				36
08		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	168 1	314 2	N	-0-				36

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064	- 12550		
03		682 N	286	-0-	-396 B	-0-	11 1	275 2	N	-0-				-0-
04		450 N	265	-0-	-185 B	-0-	10 1	255 2	N	-0-				-0-
05		372 N	310	-0-	-62 B	-0-	12 1	298 2	N	-0-				-0-
06		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	14 1	320 2	N	-0-				-0-
07		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	13 1	290 2	N	-0-				-0-
*08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	13 1	298 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12685 - 12863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2077 N	1456	-0-	-621 B	-0-	57	1	1399	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	912	-0-	-948 B	-0-	36	1	876	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	479	-0-	-1164 B	-0-	18	1	461	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	13	-0-	-1397 B	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07	930 N	398	-0-	-532 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-		-0-
08	465 N	136	-0-	-329 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995										TOTAL DEPTH 12685	PERF.12357 - 12512		
03	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	28	1	686	2	N	-0-		-0-
04	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	26	1	648	2	N	-0-		-0-
05	744 N	671	-0-	-73 B	-0-	27	1	644	2	N	-0-		-0-
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	25	1	607	2	N	-0-		-0-
07	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	27	1	628	2	N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	27	1	624	2	N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12441 - 12666		
03	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12020 - 12590		
03	3219 X	3219	-0-	-0 B	-0-	126	1	3093	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2737	-0-	-113 B	-0-	106	1	2631	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2463	-0-	-482 B	-0-	97	1	2366	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2036	-0-	-814 B	-0-	83	1	1953	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	107	1	2471	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2332	-0-	-613 B	-0-	96	1	2236	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 13060	PERF.12706 - 12872		
03	2032 N	2032	-0-	-0 B	-0-	80	1	1952	2	N	-0-		-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0 B	-0-	81	1	2000	2	N	-0-		-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0 B	-0-	86	1	2072	2	N	-0-		-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0 B	-0-	89	1	2077	2	N	-0-		-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0 B	-0-	98	1	2256	2	N	-0-		-0-
*08	2314 N	2314	-0-	-0 B	-0-	96	1	2218	2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590 - 12773		
03	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	50	1	1218	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1007	-0-	-253 B	-0-	38	1	969	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1076	-0-	-226 B	-0-	43	1	1033	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1049	-0-	-181 B	-0-	43	1	1006	2	N	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0 B	-0-	45	1	1041	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	44	1	1033	2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12627 - 12818		
03	1240 N	763	-0-	-477 B	-0-	30	1	733	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	309	-0-	-741 B	-0-	12	1	297	2	N	-0-		-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0 B	-0-	51	1	1215	2	N	-0-		-0-
06	750 N	637	-0-	-113 B	-0-	26	1	611	2	N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0 B	-0-	42	1	983	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134 B	-0-	47	1	1090	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PYLE, HB GU1				WELL #: 2	RRCID -> 168107	COMPL. DATE 01/23/1998	TOTAL DEPTH 12910	PERF.12116	- 12638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2635 N	2634	-0-	-1 B	-0-	103 1	2531 2	N	-0-			-0-
04		2910 N	1368	-0-	-1542 B	-0-	54 1	1314 2	N	-0-			-0-
05		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	100 1	2417 2	N	-0-			-0-
06		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	139 1	3259 2	N	-0-			-0-
07		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	166 1	3842 2	N	-0-			-0-
*08		3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	145 1	3369 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 3	RRCID -> 172632	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12030	- 12624				
03		1023 X	500	-0-	-523 B	-0-	19 1	481 2	N	-0-			-0-
04		990 X	532	-0-	-458 B	-0-	21 1	511 2	N	-0-			-0-
05		651 X	525	-0-	-126 B	-0-	21 1	504 2	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	20 1	480 2	N	-0-			-0-
07		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	21 1	498 2	N	-0-			-0-
08		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	20 1	479 2	N	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 172928	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 12933	PERF.12560	- 12794				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 2	RRCID -> 172939	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12670	- 12816				
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON ZA GU1				WELL #: 2	RRCID -> 173075	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 12730	PERF.12206	- 12534				
03		4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	179 1	4387 2	N	-0-			-0-
04		4852 X	4852	-0-	-0- B	-0-	188 1	4664 2	N	-0-			-0-
05		4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	193 1	4677 2	N	-0-			-0-
06		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	198 1	4669 2	N	-0-			-0-
07		4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	196 1	4551 2	N	-0-			-0-
*08		4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	182 1	4206 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 4	RRCID -> 179343	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12348	- 12702				
03		2015 N	1842	-0-	-173 B	-0-	72 1	1770 2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1883	-0-	-127 B	-0-	73 1	1810 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	74 1	1794 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	71 1	1696 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1812	-0-	-141 B	-0-	75 1	1737 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	74 1	1717 2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE				WELL #: 3	RRCID -> 180428	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12775	- 12814				
03		4960 X	4960	-0-	-0- B	-0-	194 1	4766 2	N	-0-			-0-
04		4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	170 1	4191 2	N	-0-			-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	165 1	4025 2	N	-0-			-0-
06		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	176 1	4149 2	N	-0-			-0-
07		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	170 1	3923 2	N	-0-			-0-
*08		4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	182 1	4205 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	53 1	1305 2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1294	-0-	-86 B	-0-	50 1	1244 2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	53 1	1285 2	N	-0-				-0-
06	1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-	53 1	1239 2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	55 1	1260 2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	53 1	1236 2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000	PERF.12706	- 12854		
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	87 1	2127 2	N	-0-				-0-
04	2310 N	2134	-0-	-176 B	-0-	83 1	2051 2	N	-0-				-0-
05	2294 N	2165	-0-	-129 B	-0-	86 1	2079 2	N	-0-				-0-
06	2130 N	2062	-0-	-68 B	-0-	84 1	1978 2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	86 1	1992 2	N	-0-				-0-
08	2170 N	2059	-0-	-111 B	-0-	85 1	1974 2	N	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549		
03	6944 X	5880	-0-	-1064 B	-0-	230 1	5650 2	N	-0-				-0-
04	7140 X	4625	-0-	-2515 B	-0-	180 1	4445 2	N	-0-				-0-
05	7378 X	6485	-0-	-893 B	-0-	257 1	6228 2	N	-0-				-0-
06	7140 X	6431	-0-	-709 B	-0-	261 1	6170 2	N	-0-				-0-
07	7415 X	7415	-0-	-0- B	-0-	307 1	7108 2	N	-0-				-0-
*08	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	292 1	6766 2	N	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319	- 12565		
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	36 1	862 2	N	-0-				-0-
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	30 1	741 2	N	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	28 1	668 2	N	-0-				-0-
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	32 1	746 2	N	-0-				-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	32 1	741 2	N	-0-				-0-
*08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	32 1	759 2	N	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947	PERF.12712	- 12852		
03	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-				-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-				-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-				-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-				-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700	PERF.12318	- 12555		
03	2480 N	2261	-0-	-219 B	-0-	88 1	2173 2	N	-0-				-0-
04	2550 N	2439	-0-	-111 B	-0-	96 1	2343 2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2496	-0-	-15 B	-0-	99 1	2397 2	N	-0-				-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	96 1	2264 2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2449	-0-	-62 B	-0-	102 1	2347 2	N	-0-				-0-
08	2511 N	2442	-0-	-69 B	-0-	101 1	2341 2	N	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900	PERF.12420	- 12703		
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	21 1	530 2	N	-0-				-0-
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	21 1	513 2	N	-0-				-0-
05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	35 1	839 2	N	-0-				-0-
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	21 1	484 2	N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	25 1	570 2	N	-0-				-0-
08	868 N	666	-0-	-202 B	-0-	28 1	638 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256 - 12265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	74 1	1807 2	N	-0-			-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	75 1	1871 2	N	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	69 1	1670 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1532	-0-	-298 B	-0-	62 1	1470 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1551	-0-	-464 B	-0-	63 1	1488 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1318	-0-	-418 B	-0-	54 1	1264 2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12430 - 12710		
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12695 - 12845		
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	14 1	352 2	N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	13 1	320 2	N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	13 1	328 2	N	-0-			-0-
06		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	14 1	323 2	N	-0-			-0-
07		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	14 1	321 2	N	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	14 1	339 2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH 13020	PERF.12749 - 12918		
03		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	101 1	2483 2	N	-0-			-0-
04		2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	97 1	2382 2	N	-0-			-0-
05		2356 X	2067	-0-	-289 B	-0-	82 1	1985 2	N	-0-			-0-
06		2280 X	362	-0-	-1918 B	-0-	14 1	348 2	N	-0-			-0-
07		2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	42 1	956 2	N	-0-			-0-
*08		3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	126 1	2914 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH 13108	PERF.12840 - 12952		
03		5766 X	5447	-0-	-319 B	-0-	214 1	5233 2	N	-0-			-0-
04		5580 X	5418	-0-	-162 B	-0-	211 1	5207 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5560	-0-	-206 B	-0-	221 1	5339 2	N	-0-			-0-
06		5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	215 1	5101 2	N	-0-			-0-
07		5611 X	5398	-0-	-213 B	-0-	224 1	5174 2	N	-0-			-0-
08		5611 X	5378	-0-	-233 B	-0-	222 1	5156 2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003										TOTAL DEPTH 12942	PERF.12738 - 12788		
03		2077 N	1794	-0-	-283 B	-0-	70 1	1724 2	N	-0-			-0-
04		2100 N	1642	-0-	-458 B	-0-	63 1	1579 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1624	-0-	-298 B	-0-	64 1	1560 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1509	-0-	-231 B	-0-	62 1	1447 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1480	-0-	-225 B	-0-	61 1	1419 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	60 1	1412 2	N	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH 12753	PERF.12489 - 12611		
03		1178 N	826	-0-	-352 B	-0-	32 1	794 2	N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	19 1	487 2	N	-0-			-0-
05		775 N	365	-0-	-410 B	-0-	14 1	351 2	N	-0-			-0-
06		810 N	381	-0-	-429 B	-0-	16 1	365 2	N	-0-			-0-
07		527 N	400	-0-	-127 B	-0-	17 1	383 2	N	-0-			-0-
*08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	18 1	419 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5705 X	5705	-0-	-0- B	-0-	224 1	5481 2	N	-0-		-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	163 1	4033 2	N	-0-		-0-
05		6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	247 1	6004 2	N	-0-		-0-
06		5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	224 1	5266 2	N	-0-		-0-
07		5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	240 1	5565 2	N	-0-		-0-
*08		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	233 1	5398 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967												
03		3771 X	3771	-0-	-0- B	-0-	148 1	3623 2	N	-0-		-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	151 1	3709 2	N	-0-		-0-
05		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	159 1	3849 2	N	-0-		-0-
06		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	146 1	3456 2	N	-0-		-0-
07		3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	159 1	3679 2	N	-0-		-0-
*08		3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	151 1	3491 2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696												
03		2573 X	2362	-0-	-211 B	-0-	93 1	2269 2	N	-0-		-0-
04		2550 X	2294	-0-	-256 B	-0-	89 1	2205 2	N	-0-		-0-
05		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	94 1	2287 2	N	-0-		-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	92 1	2192 2	N	-0-		-0-
07		2356 N	2349	-0-	-7 B	-0-	98 1	2251 2	N	-0-		-0-
08		2387 N	2322	-0-	-65 B	-0-	96 1	2226 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900												
03		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	112 1	2760 2	N	-0-		-0-
04		2340 X	910	-0-	-1430 B	-0-	36 1	874 2	N	-0-		-0-
05		2418 X	1044	-0-	-1374 B	-0-	42 1	1002 2	N	-0-		-0-
06		2340 X	1508	-0-	-832 B	-0-	61 1	1447 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	1588	-0-	-830 B	-0-	66 1	1522 2	N	-0-		-0-
08		2418 X	1566	-0-	-852 B	-0-	65 1	1501 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870												
03		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	91 1	2235 2	N	-0-		-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	86 1	2109 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2004	-0-	-290 B	-0-	79 1	1925 2	N	-0-		-0-
06		2250 N	1728	-0-	-522 B	-0-	71 1	1657 2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1747	-0-	-516 B	-0-	73 1	1674 2	N	-0-		-0-
08		2015 N	1336	-0-	-679 B	-0-	55 1	1281 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760												
03		7090 X	7090	-0-	-0- B	-0-	278 1	6812 2	N	-0-		-0-
04		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	206 1	5097 2	N	-0-		-0-
05		6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	269 1	6528 2	N	-0-		-0-
06		5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	231 1	5441 2	N	-0-		-0-
07		5393 X	5393	-0-	-0- B	-0-	223 1	5170 2	N	-0-		-0-
08		7099 X	5287	-0-	-1812 B	-0-	219 1	5068 2	N	-0-		-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696												
03		2263 N	2244	-0-	-19 B	-0-	88 1	2156 2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	86 1	2121 2	N	-0-		-0-
05		2356 N	2196	-0-	-160 B	-0-	87 1	2109 2	N	-0-		-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	90 1	2123 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2154	-0-	-140 B	-0-	90 1	2064 2	N	-0-		-0-
*08		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	91 1	2125 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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

03		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	113 1	2782 2	N	-0-		-0-
04		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	107 1	2657 2	N	-0-		-0-
05		2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	115 1	2778 2	N	-0-		-0-
06		2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	107 1	2530 2	N	-0-		-0-
07		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	102 1	2349 2	N	-0-		-0-
*08		2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	92 1	2131 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
03		1975 X	1975	-0-	-0- B	-0-	77 1	1898 2	N	-0-		-0-
04		1770 X	1026	-0-	-744 B	-0-	41 1	985 2	N	-0-		-0-
05		1829 X	1163	-0-	-666 B	-0-	47 1	1116 2	N	-0-		-0-
06		1770 X	1371	-0-	-399 B	-0-	55 1	1316 2	N	-0-		-0-
07		1829 X	1265	-0-	-564 B	-0-	53 1	1212 2	N	-0-		-0-
08		1829 X	907	-0-	-922 B	-0-	38 1	869 2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
03		2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	74 1	1804 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	81 1	1990 2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-	81 1	1963 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1313	-0-	-517 B	-0-	53 1	1260 2	N	-0-		-0-
07		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	94 1	2191 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1987	-0-	-59 B	-0-	82 1	1905 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
03		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	132 1	3246 2	N	-0-		-0-
04		3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	130 1	3228 2	N	-0-		-0-
05		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	135 1	3273 2	N	-0-		-0-
06		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	133 1	3126 2	N	-0-		-0-
07		3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	139 1	3196 2	N	-0-		-0-
*08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	134 1	3100 2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
03		4581 X	4581	-0-	-0- B	-0-	179 1	4402 2	N	-0-		-0-
04		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	134 1	3310 2	N	-0-		-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	142 1	3459 2	N	-0-		-0-
06		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	155 1	3657 2	N	-0-		-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	130 1	3009 2	N	-0-		-0-
*08		2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	106 1	2448 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958												
03		4092 X	2319	-0-	-1773 B	-0-	91 1	2228 2	N	-0-		-0-
04		3360 X	2103	-0-	-1257 B	-0-	81 1	2022 2	N	-0-		-0-
05		3224 X	2302	-0-	-922 B	-0-	91 1	2211 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	1447	-0-	-1673 B	-0-	59 1	1388 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	2287	-0-	-131 B	-0-	94 1	2193 2	N	-0-		-0-
*08		2301 X	2301	-0-	-0- B	-0-	95 1	2206 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
03		3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	142 1	3495 2	N	-0-		-0-
04		2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	115 1	2829 2	N	-0-		-0-
05		3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	147 1	3568 2	N	-0-		-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	129 1	3044 2	N	-0-		-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	150 1	3473 2	N	-0-		-0-
08		3007 X	2850	-0-	-157 B	-0-	118 1	2732 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4588 X	3162	-0-	-1426 B	-0-	123	1	3039	2	N	-0-		-0-
04		4260 X	3697	-0-	-563 B	-0-	144	1	3553	2	N	-0-		-0-
05		4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	176	1	4271	2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3197	-0-	-1063 B	-0-	129	1	3068	2	N	-0-		-0-
07		4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	195	1	4519	2	N	-0-		-0-
*08		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	162	1	3768	2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717														
03		4433 X	4314	-0-	-119 B	-0-	169	1	4145	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4171	-0-	-119 B	-0-	162	1	4009	2	N	-0-		-0-
05		4433 X	4206	-0-	-227 B	-0-	166	1	4040	2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4185	-0-	-105 B	-0-	170	1	4015	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	4192	-0-	-179 B	-0-	174	1	4018	2	N	-0-		-0-
08		4309 X	4184	-0-	-125 B	-0-	173	1	4011	2	N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500														
03		1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	50	1	1214	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1250	-0-	-100 B	-0-	49	1	1201	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	53	1	1280	2	N	-0-		-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	51	1	1201	2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	53	1	1211	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	50	1	1165	2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622														
03		2635 N	2346	-0-	-289 B	-0-	92	1	2254	2	N	-0-		-0-
04		2340 N	2121	-0-	-219 B	-0-	83	1	2038	2	N	-0-		-0-
05		2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	103	1	2487	2	N	-0-		-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	102	1	2408	2	N	-0-		-0-
07		2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	104	1	2400	2	N	-0-		-0-
08		2604 N	2473	-0-	-131 B	-0-	102	1	2371	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311														
03		1891 N	1744	-0-	-147 B	-0-	69	1	1675	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1659	-0-	-201 B	-0-	65	1	1594	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1652	-0-	-53 B	-0-	65	1	1587	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1659	-0-	-21 B	-0-	67	1	1592	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	63	1	1489	2	N	-0-		-0-
*08		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	70	1	1623	2	N	-0-		-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166														
03		558 N	454	-0-	-104 B	-0-	97	1	357	2	N	-0-		-0-
04		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	117	1	485	2	N	-0-		-0-
05		465 N	291	-0-	-174 B	-0-	118	1	173	2	N	-0-		-0-
06		450 N	13	-0-	-437 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547														
03		2449 N	2050	-0-	-399 B	-0-	80	1	1970	2	N	-0-		-0-
04		2370 N	1911	-0-	-459 B	-0-	74	1	1837	2	N	-0-		-0-
05		2170 N	2167	-0-	-3 B	-0-	86	1	2081	2	N	-0-		-0-
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	2022	2	N	-0-		-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	93	1	2141	2	N	-0-		-0-
*08		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	91	1	2106	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		341 N	257	-0-	-84 B	-0-		10	1	247	2	-0-
04		360 N	221	-0-	-139 B	-0-		8	1	213	2	-0-
05		310 N	194	-0-	-116 B	-0-		8	1	186	2	-0-
06		240 N	160	-0-	-80 B	-0-		7	1	153	2	-0-
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-		7	1	154	2	-0-
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-		7	1	155	2	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-		1	1	56	2	-0-
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-		1	1	48	2	-0-
05		62 N	17	-0-	-45 B	-0-		17	2			-0-
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-		2	1	53	2	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
03		1519 X	24	-0-	-1495 B	-0-		1	1	23	2	-0-
04		330 X	60	-0-	-270 B	-0-		2	1	58	2	-0-
05		341 X	52	-0-	-289 B	-0-		1	1	51	2	-0-
06		64 N	64	-0-	-0 B	-0-		2	1	62	2	-0-
07		104 N	104	-0-	-0 B	-0-		4	1	100	2	-0-
*08		110 N	110	-0-	-0 B	-0-		5	1	105	2	-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
03		1511 N	1511	-0-	-0 B	-0-		93	1	1418	2	-0-
04		2010 N	1495	-0-	-515 B	-0-		99	1	1396	2	-0-
05		1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-		82	1	1174	2	-0-
06		1470 N	914	-0-	-556 B	-0-		63	1	851	2	-0-
07		1550 N	1098	-0-	-452 B	-0-		75	1	1023	2	-0-
08		1271 N	753	-0-	-518 B	-0-		46	1	707	2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
03		4378 X	4378	-0-	-0 B	-0-		172	1	4206	2	-0-
04		4227 X	4227	-0-	-0 B	-0-		164	1	4063	2	-0-
05		4280 X	4280	-0-	-0 B	-0-		169	1	4111	2	-0-
06		4100 X	4100	-0-	-0 B	-0-		166	1	3934	2	-0-
07		4194 X	4194	-0-	-0 B	-0-		174	1	4020	2	-0-
*08		4170 X	4170	-0-	-0 B	-0-		173	1	3997	2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
03		6045 X	5647	-0-	-398 B	-0-		221	1	5426	2	-0-
04		5910 X	5751	-0-	-159 B	-0-		224	1	5527	2	-0-
05		6107 X	5940	-0-	-167 B	-0-		235	1	5705	2	-0-
06		5910 X	5656	-0-	-254 B	-0-		229	1	5427	2	-0-
07		5958 X	5958	-0-	-0 B	-0-		247	1	5711	2	-0-
*08		5918 X	5918	-0-	-0 B	-0-		245	1	5673	2	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732												
03		762 N	762	-0-	-0 B	-0-		30	1	732	2	-0-
04		780 N	612	-0-	-168 B	-0-		24	1	588	2	-0-
05		930 N	544	-0-	-386 B	-0-		22	1	522	2	-0-
06		750 N	513	-0-	-237 B	-0-		21	1	492	2	-0-
07		620 N	523	-0-	-97 B	-0-		22	1	501	2	-0-
08		558 N	535	-0-	-23 B	-0-		22	1	513	2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PYLE, HB GUL WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		93 N	23	-0-	-70 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760															
03		2728 X	2162	-0-	-566 B	-0-	85	1	2077	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	2083	-0-	-557 B	-0-	81	1	2002	2	N	-0-			-0-
05		2728 X	2567	-0-	-161 B	-0-	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
06		2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-			-0-
07		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-			-0-
08		2573 N	2237	-0-	-336 B	-0-	92	1	2145	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968															
03		837 N	829	-0-	-8 B	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
04		840 N	601	-0-	-239 B	-0-	40	1	561	2	N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	53	1	754	2	N	-0-			-0-
06		810 N	543	-0-	-267 B	-0-	37	1	506	2	N	-0-			-0-
07		620 N	367	-0-	-253 B	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-
08		806 N	312	-0-	-494 B	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927															
03		11253 X	9166	-0-	-2087 B	-0-	359	1	8807	2	N	-0-			-0-
04		9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	356	1	8805	2	N	-0-			-0-
05		9703 X	6498	-0-	-3205 B	-0-	257	1	6241	2	N	-0-			-0-
06		9390 X	2360	-0-	-7030 B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
07		10326 X	10326	-0-	-0- B	-0-	428	1	9898	2	N	-0-			-0-
*08		3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	140	1	3254	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802															
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
04		240 N	130	-0-	-110 B	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
05		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
06		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	7	1	187	2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
*08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776															
03		3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	120	1	2952	2	N	-0-			-0-
04		4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	178	1	4416	2	N	-0-			-0-
05		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	181	1	4392	2	N	-0-			-0-
06		3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-			-0-
07		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2691	-0-	-130 B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130															
03		7440 X	3337	-0-	-4103 B	-0-	131	1	3206	2	N	-0-			-0-
04		7200 X	3150	-0-	-4050 B	-0-	123	1	3027	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5310	-0-	-487 B	-0-	210	1	5100	2	N	-0-			-0-
06		5550 X	4537	-0-	-1013 B	-0-	184	1	4353	2	N	-0-			-0-
07		5735 X	4861	-0-	-874 B	-0-	202	1	4659	2	N	-0-			-0-
08		5301 X	4223	-0-	-1078 B	-0-	175	1	4048	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	151 1	3726 2	N	-0-			-0-
04		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	141 1	3488 2	N	-0-			-0-
05		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	148 1	3600 2	N	-0-			-0-
06		3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	140 1	3315 2	N	-0-			-0-
07		3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	142 1	3279 2	N	-0-			-0-
*08		2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	114 1	2641 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12752 - 15450	
03		19127 X	18127	-0-	-1000 B	-0-	710 1	17417 2	N	-0-			-0-
04		18540 X	17517	-0-	-1023 B	-0-	681 1	16836 2	N	-0-			-0-
05		19158 X	17846	-0-	-1312 B	-0-	707 1	17139 2	N	-0-			-0-
06		18540 X	17047	-0-	-1493 B	-0-	692 1	16355 2	N	-0-			-0-
07		18352 X	17434	-0-	-918 B	-0-	722 1	16712 2	N	-0-			-0-
08		18135 X	17288	-0-	-847 B	-0-	715 1	16573 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	12716 - 15750	
03		20739 X	18015	-0-	-2724 B	-0-	706 1	17309 2	N	-0-			-0-
04		19320 X	17555	-0-	-1765 B	-0-	682 1	16873 2	N	-0-			-0-
05		19964 X	17554	-0-	-2410 B	-0-	695 1	16859 2	N	-0-			-0-
06		19320 X	16827	-0-	-2493 B	-0-	684 1	16143 2	N	-0-			-0-
07		18569 X	15463	-0-	-3106 B	-0-	641 1	14822 2	N	-0-			-0-
*08		18877 X	18877	-0-	-0- B	-0-	780 1	18097 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582 - 14466	
03		5332 X	4896	-0-	-436 B	-0-	192 1	4704 2	N	-0-			84
04		4920 X	4434	-0-	-486 B	-0-	171 1	4263 2	N	-0-			84
05		4743 X	4597	-0-	-146 B	-0-	182 1	4415 2	N	-0-			84
06		4740 X	4478	-0-	-262 B	-0-	181 1	4297 2	N	-0-			84
07		4898 X	4546	-0-	-352 B	-0-	189 1	4357 2	N	-0-			84
08		4898 X	4450	-0-	-448 B	-0-	184 1	4266 2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12454 - 12544	
03		2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	85 1	2077 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	2016	-0-	-144 B	-0-	78 1	1938 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1983	-0-	-249 B	-0-	78 1	1905 2	N	-0-			-0-
06		2100 N	1867	-0-	-233 B	-0-	77 1	1790 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1921	-0-	-156 B	-0-	80 1	1841 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1966	-0-	-18 B	-0-	82 1	1884 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	13263 - 15227	
03		13330 X	1524	-0-	-11806 B	-0-	60 1	1464 2	N	-0-			-0-
04		11010 X	6436	-0-	-4574 B	-0-	250 1	6186 2	N	-0-			-0-
05		11377 X	8218	-0-	-3159 B	-0-	326 1	7892 2	N	-0-			-0-
06		12950 X	12950	-0-	-0- B	-0-	526 1	12424 2	N	-0-			-0-
07		11315 X	3972	-0-	-7343 B	-0-	165 1	3807 2	N	-0-			-0-
*08		1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	64 1	1485 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12682 - 15703	
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	18 1	436 2	N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	25 1	621 2	N	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	27 1	660 2	N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	26 1	631 2	N	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	29 1	662 2	N	-0-			-0-
*08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	28 1	633 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		12927 X	7445	-0-	-5482 B	-0-	291 1	7154 2	N	-0-			-0-
04		13203 X	13203	-0-	-0- B	-0-	513 1	12690 2	N	-0-			-0-
05		11656 X	2557	-0-	-9099 B	-0-	101 1	2456 2	N	-0-			-0-
06		14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	599 1	14128 2	N	-0-			-0-
07		13640 X	11129	-0-	-2511 B	-0-	461 1	10668 2	N	-0-			-0-
08		13640 X	9183	-0-	-4457 B	-0-	380 1	8803 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816	
03		10955 X	10955	-0-	-0- B	-0-	429 1	10526 2	N	-0-			-0-
04		10211 X	10211	-0-	-0- B	-0-	396 1	9815 2	N	-0-			-0-
05		10122 X	10122	-0-	-0- B	-0-	400 1	9722 2	N	-0-			-0-
06		10421 X	10421	-0-	-0- B	-0-	423 1	9998 2	N	-0-			-0-
07		10008 X	10008	-0-	-0- B	-0-	414 1	9594 2	N	-0-			-0-
*08		9251 X	9251	-0-	-0- B	-0-	382 1	8869 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840	
03		20429 X	18146	-0-	-2283 B	-0-	711 1	17435 2	N	-0-			-0-
04		19770 X	16264	-0-	-3506 B	-0-	632 1	15632 2	N	-0-			-0-
05		19995 X	16450	-0-	-3545 B	-0-	650 1	15800 2	N	-0-			-0-
06		19350 X	9430	-0-	-9920 B	-0-	382 1	9048 2	N	-0-			-0-
07		18135 X	6264	-0-	-11871 B	-0-	259 1	6005 2	N	-0-			-0-
08		18135 X	9813	-0-	-8322 B	-0-	408 1	9405 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541	
03		24831 X	18240	-0-	-6591 B	-0-	713 1	17527 2	N	-0-			-0-
04		22950 X	18315	-0-	-4635 B	-0-	712 1	17603 2	N	-0-			-0-
05		19065 X	14161	-0-	-4904 B	-0-	561 1	13600 2	N	-0-			-0-
06		20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	824 1	19474 2	N	-0-			-0-
07		18941 X	18699	-0-	-242 B	-0-	774 1	17925 2	N	-0-			-0-
08		18941 X	18544	-0-	-397 B	-0-	766 1	17778 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16H	RRCID ->	243407	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12601	- 15299	
03		14697 X	14697	-0-	-0- B	-0-	576 1	14121 2	N	-0-			-0-
04		13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	519 1	12849 2	N	-0-			-0-
05		13485 X	13485	-0-	-0- B	-0-	534 1	12951 2	N	-0-			-0-
06		12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	493 1	11662 2	N	-0-			-0-
07		12524 X	12316	-0-	-208 B	-0-	510 1	11806 2	N	-0-			-0-
08		14415 X	12391	-0-	-2024 B	-0-	512 1	11879 2	N	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #:		12H	RRCID ->	244352	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861	- 16281	
03		31157 X	31157	-0-	-0- B	-0-	1220 1	29937 2	N	-0-			-0-
04		29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	1135 1	28076 2	N	-0-			-0-
05		29260 X	29260	-0-	-0- B	-0-	1158 1	28102 2	N	-0-			-0-
06		28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	1140 1	26904 2	N	-0-			-0-
07		28744 X	28744	-0-	-0- B	-0-	1191 1	27553 2	N	-0-			-0-
*08		28774 X	28774	-0-	-0- B	-0-	1189 1	27585 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15H	RRCID ->	244644	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12759	- 15241	
03		14884 X	14884	-0-	-0- B	-0-	582 1	14302 2	N	-0-			-0-
04		13230 X	12749	-0-	-481 B	-0-	496 1	12253 2	N	-0-			-0-
05		13671 X	11680	-0-	-1991 B	-0-	463 1	11217 2	N	-0-			-0-
06		13230 X	10825	-0-	-2405 B	-0-	440 1	10385 2	N	-0-			-0-
07		13671 X	12645	-0-	-1026 B	-0-	523 1	12122 2	N	-0-			-0-
08		14260 X	12226	-0-	-2034 B	-0-	505 1	11721 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	-	15337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		21700 X	18470	-0-	-3230 B	-0-	723 1	17747 2	N	-0-		-0-
04		21000 X	16466	-0-	-4534 B	-0-	639 1	15827 2	N	-0-		-0-
05		21700 X	18046	-0-	-3654 B	-0-	715 1	17331 2	N	-0-		-0-
06		21000 X	16803	-0-	-4197 B	-0-	683 1	16120 2	N	-0-		-0-
07		18848 X	17000	-0-	-1848 B	-0-	705 1	16295 2	N	-0-		-0-
08		18166 X	16570	-0-	-1596 B	-0-	685 1	15885 2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:	17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	-	15290
03		26474 X	23430	-0-	-3044 B	-0-	917 1	22513 2	N	-0-		-0-
04		25620 X	22150	-0-	-3470 B	-0-	861 1	21289 2	N	-0-		-0-
05		25358 X	23730	-0-	-1628 B	-0-	938 1	22792 2	N	-0-		-0-
06		24540 X	22378	-0-	-2162 B	-0-	909 1	21469 2	N	-0-		-0-
07		23746 X	22965	-0-	-781 B	-0-	951 1	22014 2	N	-0-		-0-
08		23715 X	22682	-0-	-1033 B	-0-	937 1	21745 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:	21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	-	14284
03		23591 X	21001	-0-	-2590 B	-0-	822 1	20179 2	N	-0-		-0-
04		22830 X	19312	-0-	-3518 B	-0-	750 1	18562 2	N	-0-		-0-
05		23591 X	19823	-0-	-3768 B	-0-	785 1	19038 2	N	-0-		-0-
06		21690 X	15140	-0-	-6550 B	-0-	614 1	14526 2	N	-0-		-0-
07		21483 X	19025	-0-	-2458 B	-0-	788 1	18237 2	N	-0-		-0-
08		20863 X	19678	-0-	-1185 B	-0-	813 1	18865 2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:	15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	-	15738
03		28582 X	25713	-0-	-2869 B	-0-	1006 1	24707 2	N	-0-		-0-
04		27150 X	22594	-0-	-4556 B	-0-	878 1	21716 2	N	-0-		-0-
05		28396 X	17308	-0-	-11088 B	-0-	685 1	16623 2	N	-0-		-0-
06		27480 X	17235	-0-	-10245 B	-0-	699 1	16536 2	N	-0-		-0-
07		28396 X	18457	-0-	-9939 B	-0-	764 1	17693 2	N	-0-		-0-
08		25079 X	17018	-0-	-8061 B	-0-	703 1	16315 2	N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	-	14690
03		23374 X	19414	-0-	-3960 B	-0-	760 1	18654 2	N	-0-		-0-
04		22620 X	18079	-0-	-4541 B	-0-	702 1	17377 2	N	-0-		-0-
05		21700 X	18754	-0-	-2946 B	-0-	742 1	18012 2	N	-0-		-0-
06		20490 X	17629	-0-	-2861 B	-0-	716 1	16913 2	N	-0-		-0-
07		19437 X	17448	-0-	-1989 B	-0-	723 1	16725 2	N	-0-		-0-
08		19406 X	17736	-0-	-1670 B	-0-	733 1	17003 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	-	16078
03		15528 X	15528	-0-	-0- B	-0-	608 1	14920 2	N	-0-		-0-
04		14376 X	14376	-0-	-0- B	-0-	559 1	13817 2	N	-0-		-0-
05		13434 X	13434	-0-	-0- B	-0-	531 1	12903 2	N	-0-		-0-
06		14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	593 1	14005 2	N	-0-		-0-
07		12821 X	12821	-0-	-0- B	-0-	530 1	12291 2	N	-0-		-0-
08		15531 X	12094	-0-	-3437 B	-0-	500 1	11594 2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:	14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	-	14475
03		29357 X	25785	-0-	-3572 B	-0-	1009 1	24776 2	N	-0-		-0-
04		27390 X	24948	-0-	-2442 B	-0-	969 1	23979 2	N	-0-		-0-
05		27962 X	25667	-0-	-2295 B	-0-	1016 1	24651 2	N	-0-		-0-
06		25200 X	24865	-0-	-335 B	-0-	1011 1	23854 2	N	-0-		-0-
07		26040 X	25261	-0-	-779 B	-0-	1046 1	24215 2	N	-0-		-0-
08		25482 X	24918	-0-	-564 B	-0-	1030 1	23888 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		26846 X	25408	-0-	-1438 B	-0-	1730	1	23678	2	N	-0-					127
04		25980 X	24593	-0-	-1387 B	-0-	1804	1	22789	2	N	-0-					127
05		26505 X	25088	-0-	-1417 B	-0-	1806	1	23282	2	N	-0-					127
06		25110 X	23482	-0-	-1628 B	-0-	1776	1	21706	2	N	-0-					127
07		25420 X	24500	-0-	-920 B	-0-	1841	1	22659	2	N	-0-					127
08		25420 X	23603	-0-	-1817 B	-0-	1622	1	21981	2	N	-0-					127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239																	
03		39972 X	39972	-0-	-0- B	-0-	1576	1	38396	2	N	-0-					-0-
04		37778 X	37778	-0-	-0- B	-0-	1467	1	36311	2	N	-0-					-0-
05		34884 X	34884	-0-	-0- B	-0-	1410	1	33474	2	N	-0-					-0-
06		37167 X	37167	-0-	-0- B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-					-0-
07		35674 X	35674	-0-	-0- B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-					-0-
*08		35571 X	35571	-0-	-0- B	-0-	1488	1	34083	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100																	
03		27063 X	26487	-0-	-576 B	-0-	1036	1	25451	2	N	-0-					-0-
04		26190 X	25029	-0-	-1161 B	-0-	973	1	24056	2	N	-0-					-0-
05		27063 X	25205	-0-	-1858 B	-0-	997	1	24208	2	N	-0-					-0-
06		26190 X	23853	-0-	-2337 B	-0-	969	1	22884	2	N	-0-					-0-
07		27063 X	24405	-0-	-2658 B	-0-	1010	1	23395	2	N	-0-					-0-
08		24583 X	23975	-0-	-608 B	-0-	991	1	22984	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020																	
03		27962 X	25172	-0-	-2790 B	-0-	985	1	24187	2	N	-0-					-0-
04		26820 X	23843	-0-	-2977 B	-0-	926	1	22917	2	N	-0-					-0-
05		27714 X	24250	-0-	-3464 B	-0-	960	1	23290	2	N	-0-					-0-
06		26820 X	22884	-0-	-3936 B	-0-	930	1	21954	2	N	-0-					-0-
07		25637 X	23499	-0-	-2138 B	-0-	973	1	22526	2	N	-0-					-0-
08		25172 X	22911	-0-	-2261 B	-0-	948	1	21963	2	N	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990																	
03		19654 X	16804	-0-	-2850 B	-0-	657	1	16147	2	N	-0-					-0-
04		18300 X	16190	-0-	-2110 B	-0-	629	1	15561	2	N	-0-					-0-
05		18817 X	16213	-0-	-2604 B	-0-	642	1	15571	2	N	-0-					-0-
06		18210 X	14530	-0-	-3680 B	-0-	589	1	13941	2	N	-0-					-0-
07		17205 X	15492	-0-	-1713 B	-0-	641	1	14851	2	N	-0-					-0-
08		16802 X	13897	-0-	-2905 B	-0-	575	1	13322	2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325																	
03		14880 X	13972	-0-	-908 B	-0-	547	1	13425	2	N	-0-					-0-
04		14160 X	13149	-0-	-1011 B	-0-	511	1	12638	2	N	-0-					-0-
05		14880 X	13145	-0-	-1735 B	-0-	520	1	12625	2	N	-0-					-0-
06		14400 X	12618	-0-	-1782 B	-0-	512	1	12106	2	N	-0-					-0-
07		14880 X	12498	-0-	-2382 B	-0-	518	1	11980	2	N	-0-					-0-
08		13981 X	12376	-0-	-1605 B	-0-	511	1	11865	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150																	
03		12307 X	11033	-0-	-1274 B	-0-	432	1	10601	2	N	-0-					-0-
04		11850 X	10236	-0-	-1614 B	-0-	398	1	9838	2	N	-0-					-0-
05		12245 X	9658	-0-	-2587 B	-0-	382	1	9276	2	N	-0-					-0-
06		11850 X	8357	-0-	-3493 B	-0-	339	1	8018	2	N	-0-					-0-
07		11036 X	9849	-0-	-1187 B	-0-	408	1	9441	2	N	-0-					-0-
08		11036 X	8560	-0-	-2476 B	-0-	354	1	8206	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	21514	X	19112	-0-	-2402	B	-0-	760	1	18352	2	N	-0-		-0-
04	20220	X	18260	-0-	-1960	B	-0-	709	1	17551	2	N	-0-		-0-
05	20894	X	18455	-0-	-2439	B	-0-	760	1	17695	2	N	-0-		-0-
06	20220	X	17351	-0-	-2869	B	-0-	722	1	16629	2	N	-0-		-0-
07	19313	X	17579	-0-	-1734	B	-0-	757	1	16822	2	N	-0-		-0-
08	19127	X	17236	-0-	-1891	B	-0-	736	1	16500	2	N	-0-		-0-

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376			
03	14260	X	12841	-0-	-1419	B	-0-	502	1	12339	2	N	-0-		-0-
04	13800	X	12208	-0-	-1592	B	-0-	474	1	11734	2	N	-0-		-0-
05	14260	X	12394	-0-	-1866	B	-0-	491	1	11903	2	N	-0-		-0-
06	13800	X	12144	-0-	-1656	B	-0-	493	1	11651	2	N	-0-		-0-
07	13268	X	12189	-0-	-1079	B	-0-	505	1	11684	2	N	-0-		-0-
08	12834	X	11785	-0-	-1049	B	-0-	487	1	11298	2	N	-0-		-0-

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217			
03	7161	X	332	-0-	-6829	B	-0-	13	1	319	2	N	-0-		246
04	5730	X	223	-0-	-5507	B	-0-	8	1	215	2	N	-0-		246
05	5332	X	128	-0-	-5204	B	-0-	5	1	123	2	N	-0-		246
06	2460	X	50	-0-	-2410	B	-0-	2	1	48	2	N	-0-		246
07	341	X	63	-0-	-278	B	-0-	2	1	61	2	N	-0-		246
08	341	X	7	-0-	-334	B	-0-	7	2			N	-0-		246

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730			
03	2449	X	39	-0-	-2410	B	-0-	1	1	38	2	N	-0-		-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	B	-0-	323	1	8015	2	N	-0-		-0-
05	6816	X	6816	-0-	-0-	B	-0-	270	1	6546	2	N	-0-		-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4798	2	N	-0-		-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	B	-0-	272	1	6292	2	N	-0-		-0-
08	2449	X	2326	-0-	-123	B	-0-	96	1	2230	2	N	-0-		-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988			
03	39246	X	35024	-0-	-4222	B	-0-	1514	1	33510	2	N	-0-		-0-
04	37890	X	32351	-0-	-5539	B	-0-	1355	1	30996	2	N	-0-		-0-
05	39153	X	31259	-0-	-7894	B	-0-	1294	1	29965	2	N	-0-		-0-
06	37890	X	29493	-0-	-8397	B	-0-	1250	1	28243	2	N	-0-		-0-
07	35247	X	31104	-0-	-4143	B	-0-	1318	1	29786	2	N	-0-		-0-
08	35030	X	31593	-0-	-3437	B	-0-	1328	1	30265	2	N	-0-		-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195													
WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349	- 11531			
03	899	X	762	-0-	-137	B	-0-	760	2	2	9	N	2		41
04	900	N	516	-0-	-384	B	-0-	515	2	1	9	N	1	2	40
05	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	2	6	36
06	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	11	9	N	10	4	42
07	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	2	9	N	2	1	43
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1254	2	2	9	N	2	1	45

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11808 - 11960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	47 2	14 9	N	13			51
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	40 2	10 9	N	9	15 1		45
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	29 2	13 9	N	12	36 1		21
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	113 2	15 9	N	14	19 1		16
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	323 2	11 9	N	10	16 1		10
*08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	73 2	12 9	N	11			21

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272		
03	1705 N	1487	-0-	-218 B	-0-	86 1	1401 2	N	-0-			50
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	143 1	2259 2	N	-0-			50
05	1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	100 1	1512 2	N	-0-			50
06	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	130 1	1859 2	N	-0-			50
07	1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	101 1	1491 2	N	-0-			50
08	1612 N	961	-0-	-651 B	-0-	62 1	899 2	N	-0-			50

EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929		
03	1860 N	1135	-0-	-725 B	-0-	116 1	1019 2	N	-0-			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	149 1	1462 2	N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	177 1	1554 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	844	-0-	-266 B	-0-	91 1	753 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1073	-0-	-601 B	-0-	126 1	947 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	502	-0-	-1234 B	-0-	60 1	442 2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11940 - 12172		
03	1147 N	796	-0-	-351 B	-0-	46 1	750 2	N	-0-			40
04	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	77 1	1211 2	N	-0-			40
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	81 1	1234 2	N	-0-			40
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	76 1	1081 2	N	-0-			40
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	73 1	1085 2	N	-0-			40
08	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	74 1	1067 2	N	-0-			40

EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12634 - 12644		
03	3007 X	1950	-0-	-1057 B	-0-	199 1	1751 2	N	-0-			-0-
04	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	349 1	3417 2	N	-0-			-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	327 1	2881 2	N	-0-			-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	318 1	2617 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2619	-0-	-388 B	-0-	308 1	2311 2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2384	-0-	-623 B	-0-	286 1	2098 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12627 - 12720		
03	1860 X	1148	-0-	-712 B	-0-	117 1	1031 2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1392	-0-	-408 B	-0-	129 1	1263 2	N	-0-			-0-
05	1860 X	1526	-0-	-334 B	-0-	156 1	1370 2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1502	-0-	-298 B	-0-	163 1	1339 2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1409	-0-	-451 B	-0-	166 1	1243 2	N	-0-			-0-
08	1519 X	1392	-0-	-127 B	-0-	167 1	1225 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583		
03	2108 N	1638	-0-	-470 B	-0-	167 1	1471 2	N	-0-			12
04	2010 N	1540	-0-	-470 B	-0-	143 1	1397 2	N	-0-			12
05	1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	156 1	1371 2	N	-0-			12
06	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	193 1	1591 2	N	-0-			12
07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	202 1	1514 2	N	-0-			12
*08	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	236 1	1731 2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	130 1	2135 2	2	N	-0-			35
04		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	128 1	2025 2	2	N	-0-			35
05		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	131 1	1996 2	2	N	-0-			35
06		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	127 1	1811 2	2	N	-0-			35
07		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	142 1	2110 2	2	N	-0-			35
*08		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	153 1	2219 2	2	N	-0-			35

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567		
03		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	260 1	2286 2	2	N	-0-			-0-
04		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	219 1	2140 2	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	186 1	1639 2	2	N	-0-			-0-
06		2460 N	969	-0-	-1491 B	-0-	105 1	864 2	2	N	-0-			-0-
07		2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	282 1	2109 2	2	N	-0-			-0-
*08		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	287 1	2105 2	2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752		
03		2046 X	1009	-0-	-1037 B	-0-	179 1	830 2	2	N	-0-			56
04		1980 X	1029	-0-	-951 B	-0-	184 1	845 2	2	N	-0-			56
05		1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	182 1	846 2	2	N	-0-			56
06		998 X	998	-0-	-0- B	-0-	188 1	810 2	2	N	-0-			56
07		1054 X	1040	-0-	-14 B	-0-	218 1	822 2	2	N	-0-			56
*08		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	99 1	1220 2	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654		
03		2790 X	2619	-0-	-171 B	-0-	267 1	2352 2	2	N	-0-			-0-
04		2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	215 1	2108 2	2	N	-0-			-0-
05		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	236 1	2073 2	2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	272 1	2241 2	2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	277 1	2073 2	2	N	-0-			-0-
08		2294 N	2266	-0-	-28 B	-0-	272 1	1994 2	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194		
03		1798 N	1849	-0-	51 B	-1706	106 1	1743 2	2	N	-0-			47
04		1680 N	1794	-0-	114 B	-1592	107 1	1687 2	2	N	-0-			47
05		1178 N	1710	-0-	532 B	-1060	106 1	1604 2	2	N	-0-			47
06		1800 N	1740	-0-	-60 B	-1060	114 1	1626 2	2	N	-0-			47
07		1860 N	1657	-0-	-203 B	-1060	105 1	1552 2	2	N	-0-			47
08		1705 N	1807	-0-	102 B	-958	117 1	1690 2	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596		
03		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	90 1	792 2	2	N	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	91 1	886 2	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	104 1	918 2	2	N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	94 1	776 2	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	55 1	416 2	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	470	-0-	-553 B	-0-	56 1	414 2	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615		
03		1736 N	1192	-0-	-544 B	-0-	122 1	1070 2	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1163	-0-	-367 B	-0-	108 1	1055 2	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	123 1	1079 2	2	N	-0-			-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	136 1	1123 2	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	112 1	840 2	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	905	-0-	-304 B	-0-	109 1	796 2	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	137 1	2241	2	N	-0-			1
04	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	123 1	1949	2	N	-0-			1
05	2232	N	1967	-0-	-265 B	-0-	122 1	1845	2	N	-0-			1
06	2160	N	2091	-0-	-69 B	-0-	137 1	1954	2	N	-0-			1
07	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	133 1	1980	2	N	-0-			1
*08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	129 1	1878	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606				
03	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	377 1	3312	2	N	-0-			-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	266 1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	246 1	2164	2	N	-0-			-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0- B	-0-	258 1	2128	2	N	-0-			-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	268 1	2007	2	N	-0-			-0-
*08	2172	X	2172	-0-	-0- B	-0-	261 1	1911	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654				
03	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	104 1	915	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	90 1	880	2	N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	102 1	901	2	N	-0-			-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	107 1	877	2	N	-0-			-0-
07	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	106 1	791	2	N	-0-			-0-
08	992	N	816	-0-	-176 B	-0-	98 1	718	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558				
03	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	48 1	421	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	40 1	395	2	N	-0-			-0-
05	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	44 1	390	2	N	-0-			-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	44 1	364	2	N	-0-			-0-
07	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	45 1	336	2	N	-0-			-0-
08	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	43 1	318	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242				
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	90 1	1471	2	N	-0-			2
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	81 1	1281	2	N	-0-			2
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	84 1	1280	2	N	-0-			2
06	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	67 1	951	2	N	-0-			2
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	75 1	1112	2	N	-0-			2
*08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	80 1	1161	2	N	-0-			2

EMMONS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572				
03	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	176 1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1707	-0-	-213 B	-0-	158 1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226 B	-0-	132 1	1161	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	157 1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	186 1	1390	2	N	-0-			-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	246 1	1805	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686				
03	2139	N	1897	-0-	-242 B	-0-	194 1	1703	2	N	-0-			10
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	242 1	2369	2	N	-0-			10
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	213 1	1878	2	N	-0-			10
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	256 1	2104	2	N	-0-			10
07	2542	N	2074	-0-	-468 B	-0-	244 1	1830	2	N	-0-			10
08	2077	N	1922	-0-	-155 B	-0-	231 1	1691	2	N	-0-			10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
EMMONS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 200618	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3472 X	2964	-0-	-508 B	-0-	303 1	2661 2	N	-0-			20
04	3360 X	2836	-0-	-524 B	-0-	263 1	2573 2	N	-0-			20
05	3472 X	2988	-0-	-484 B	-0-	305 1	2683 2	N	-0-			20
06	2970 X	2823	-0-	-147 B	-0-	306 1	2517 2	N	-0-			20
07	3069 X	2593	-0-	-476 B	-0-	305 1	2288 2	N	-0-			20
08	2976 X	2285	-0-	-691 B	-0-	274 1	2011 2	N	-0-			20

EMMONS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 201350	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598			
03	1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	117 1	1033 2	N	-0-			5
04	1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	116 1	1136 2	N	-0-			5
05	1411 N	1411	-0-	-0 B	-0-	144 1	1267 2	N	-0-			5
06	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	116 1	954 2	N	-0-			5
07	1302 N	922	-0-	-380 B	-0-	109 1	813 2	N	-0-			5
08	1426 N	920	-0-	-506 B	-0-	110 1	810 2	N	-0-			5

EMMONS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 201830	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670			
03	2356 N	1933	-0-	-423 B	-0-	197 1	1736 2	N	-0-			27
04	1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	166 1	1621 2	N	-0-			27
05	1984 N	1781	-0-	-203 B	-0-	182 1	1599 2	N	-0-			27
06	1860 N	1824	-0-	-36 B	-0-	198 1	1626 2	N	-0-			27
07	1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	188 1	1408 2	N	-0-			27
08	1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	185 1	1360 2	N	-0-			27

PILLANS				WELL #: 3	RRCID -> 204411	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11482	- 11641			
03	3472 X	2933	-0-	-539 B	-6958	520 1	2413 2	N	-0-			88
04	3390 X	2470	-0-	-920 B	-6958	442 1	2028 2	N	-0-			88
05	3503 X	2569	-0-	-934 B	-6958	455 1	2114 2	N	-0-			88
06	3390 X	2347	-0-	-1043 B	-6958	442 1	1905 2	N	-0-			88
07	3503 X	2486	-0-	-1017 B	-6958	521 1	1965 2	N	-0-			88
08	2945 X	2300	-0-	-645 B	-6958	173 1	2127 2	N	-0-			88

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 206063	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260	- 12272			
03	916 N	916	-0-	-0 B	-0-	53 1	863 2	N	-0-			7
04	839 N	839	-0-	-0 B	-0-	50 1	789 2	N	-0-			7
05	910 N	910	-0-	-0 B	-0-	56 1	854 2	N	-0-			7
06	830 N	830	-0-	-0 B	-0-	54 1	776 2	N	-0-			7
07	886 N	886	-0-	-0 B	-0-	56 1	830 2	N	-0-			7
*08	859 N	859	-0-	-0 B	-0-	55 1	804 2	N	-0-			7

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 207234	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12270	- 12346			
03	1317 N	1317	-0-	-0 B	-0-	76 1	1241 2	N	-0-			31
04	864 N	864	-0-	-0 B	-0-	51 1	813 2	N	-0-			31
05	1333 N	887	-0-	-446 B	-0-	55 1	832 2	N	-0-			31
06	1260 N	741	-0-	-519 B	-0-	49 1	692 2	N	-0-			31
07	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	51 1	759 2	N	-0-			31
08	899 N	770	-0-	-129 B	-0-	50 1	720 2	N	-0-			31

PILLANS				WELL #: 6	RRCID -> 212454	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11494	- 11596			
03	4083 X	4083	-0-	-0 B	-0-	724 1	3359 2	N	-0-			158
04	4149 X	4149	-0-	-0 B	-0-	743 1	3406 2	N	-0-			158
05	4147 X	4147	-0-	-0 B	-0-	734 1	3413 2	N	-0-			158
06	4054 X	4054	-0-	-0 B	-0-	763 1	3291 2	N	-0-			158
07	3317 X	3224	-0-	-93 B	-0-	676 1	2548 2	N	-0-			158
08	3224 X	2042	-0-	-1182 B	-0-	154 1	1888 2	N	-0-			158

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
PILLANS		WELL #:		8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	18 1	84 2	N	-0-				93
04		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	15 1	69 2	N	-0-				93
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	20 1	90 2	N	-0-				93
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	16 1	69 2	N	-0-				93
07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	23 1	88 2	N	1				94
							1 9							
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	8 1	105 2	N	-0-				94

PILLANS		WELL #:		5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646			
03		5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	1039 1	4817 2	N	-0-				100
04		6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	1105 1	5067 2	N	-0-				100
05		6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	1140 1	5298 2	N	-0-				100
06		6342 X	6342	-0-	-0- B	-0-	1193 1	5149 2	N	-0-				100
07		6355 X	4799	-0-	-1556 B	-0-	1006 1	3793 2	N	-0-				100
*08		6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	527 1	6468 2	N	-0-				100

PILLANS		WELL #:		7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
03		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	33 1	153 2	N	-0-				113
04		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	32 1	146 2	N	-0-				113
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	37 1	171 2	N	-0-				113
06		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	119 1	515 2	N	-0-				113
07		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	192 1	724 2	N	1				114
							1 9							
*08		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49 1	602 2	N	-0-				114

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
03		3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	195 1	3188 2	N	-0-				54
04		2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	159 1	2509 2	N	-0-				54
05		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	184 1	2792 2	N	-0-				54
06		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	165 1	2346 2	N	-0-				54
07		2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	183 1	2715 2	N	-0-				54
*08		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	199 1	2885 2	N	-0-				54

PILLANS		WELL #:		12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
03		2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	386 1	1790 2	N	-0-				36
04		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	437 1	2005 2	N	-0-				36
05		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	534 1	2482 2	N	-0-				36
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	634 1	2736 2	N	-0-				36
07		3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	738 1	2785 2	N	-0-				36
*08		4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	315 1	3864 2	N	-0-				36

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945	
NEAL, CE JR GUI														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																	
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1457 N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	1			N	-0-					-0-
06		1230 N	948	-0-	-282 B	-0-	948	1			N	-0-					-0-
07		1643 N	970	-0-	-673 B	-0-	970	1			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
06		296 X	-0-	-0-	-296 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397																	
03		31 N	11	-0-	-20 B	-1821	11	1			N	-0-					13
04		0 N	66	-0-	66 B	-1755	66	1			N	-0-					13
05		155 N	65	-0-	-90 B	-1755	65	1			N	-0-					13
06		11 N	68	-0-	57 B	-1698	68	1			N	-0-					13
07		62 N	42	-0-	-20 B	-1698	42	1			N	-0-					13
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1698					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137																	
03		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	1			N	-0-					-0-
05		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	1			N	-0-					-0-
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655																	
03		1147 X	572	-0-	-575 B	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04		690 X	451	-0-	-239 B	-0-	451	1			N	-0-					-0-
05		775 X	59	-0-	-716 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06		750 X	300	-0-	-450 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07		775 X	84	-0-	-691 B	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08		558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415																	
03		1147 N	826	-0-	-321 B	-0-	826	1			N	-0-					30
04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	1			N	-0-					30
05		961 N	726	-0-	-235 B	-0-	726	1			N	-0-					30
06		810 N	518	-0-	-292 B	-0-	518	1			N	-0-					30
07		837 N	304	-0-	-533 B	-0-	304	1			N	-0-					30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008												
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273						
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	EOM BALANCE
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 1			N	-0-			36
04		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 1			N	-0-			36
05		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 1			N	-0-			36
06		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 1			N	-0-			36
07		620 N	242	-0-	-378 B	-0-	242 1			N	-0-			36
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615						
03	DLQ	G-10	547	-0-	547 B	1026	547 1			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1175	-0-	1175 B	2201	1175 1			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	758	-0-	758 B	2959	758 1			N	-0-			-0-
06		3741 X	782	-0-	-2959 B	-0-	782 1			N	-0-			-0-
07		1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888 1			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184						
03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 1			N	-0-			-0-
04		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 1			N	-0-			-0-
05		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 1			N	-0-			-0-
06		900 N	535	-0-	-365 B	-0-	535 1			N	-0-			-0-
07		992 N	472	-0-	-520 B	-0-	472 1			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973						
03	DLQ	G-10	3584	-0-	3584 B	7083	3584 1			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3072	-0-	3072 B	10155	3072 1			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2888	-0-	2888 B	13043	2888 1			N	-0-			-0-
06		14118 X	1075	-0-	-13043 B	-0-	1075 1			N	-0-			-0-
07		3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-				N	-0-			-0-
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660						
03		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 1			N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1			N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 1			N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 1			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101						
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 1			N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 1			N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 1			N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 1			N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 1			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872						
03	DLQ	G-10	771	-0-	771 B	1856	771 1			N	-0-			44
04	DLQ	G-10	810	-0-	810 B	2666	810 1			N	-0-			44
05	DLQ	G-10	1031	-0-	1031 B	3697	1031 1			N	-0-			44
06		4828 X	1131	-0-	-3697 B	-0-	1131 1			N	-0-			44
07		837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612 1			N	-0-			44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		868 N	21	-0-	-847 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
05		372 N	35	-0-	-337 B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596															
03		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020															
03	DLQ	G-10	2236	-0-	2236 B	6897	2236	1			N	-0-			16
04	DLQ	G-10	1306	-0-	1306 B	8203	1306	1			N	-0-			16
05	DLQ	G-10	2422	-0-	2422 B	10625	2422	1			N	-0-			16
06		12376 X	1751	-0-	-10625 B	-0-	1751	1			N	-0-			16
07		5146 X	3621	-0-	-1525 B	-0-	3621	1			N	-0-			16
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573															
03		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	1			N	-0-			12
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	1			N	-0-			12
05		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	1			N	-0-			12
06		210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	1			N	-0-			12
07		341 N	106	-0-	-235 B	-0-	106	1			N	-0-			12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-			30
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-			30
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1			N	-0-			30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
03		837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627	1			N	-0-			14
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1			N	-0-			14
05		682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622	1			N	-0-			14
06		600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	1			N	-0-			14
07		496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163	1			N	-0-			14
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
03		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-			150
04		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	1			N	-0-			150
05		2573 N	2057	-0-	-516 B	-0-	2057	1			N	-0-			150
06		2070 N	1904	-0-	-166 B	-0-	1904	1			N	-0-			150
07		2046 N	1196	-0-	-850 B	-0-	1196	1			N	-0-			150
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//		428008							
HOLLEMAN UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	203344	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	12222 PERF.11980 - 11990	
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	

03		2046 N	1540	-0-	-506 B	-0-	1540	1		N	-0-	
04		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	1		N	-0-	
05		2108 N	1532	-0-	-576 B	-0-	1532	1		N	-0-	
06		1500 N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453	1		N	-0-	
07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	1		N	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	

HILL RANCH UNIT 19			WELL #:		2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360 PERF.11984 - 12140	
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-	
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-	
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	

HOLLEMAN UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340 PERF.12030 - 12184	
03		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	1		N	-0-	
04		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	1		N	-0-	
05		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	1		N	-0-	
06		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	1		N	-0-	
07		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	1		N	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	

W & L DAVIS			WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10558 - 11831	
03		4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4136	1	29	9	N	26
04		2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	2116	1	13	9	N	12
05		2728 X	2357	-0-	-371 B	-0-	2348	1	9	9	N	8
06		4020 X	3338	-0-	-682 B	-0-	3335	1	3	9	N	3
07		4154 X	1971	-0-	-2183 B	-0-	1964	1	7	9	N	6
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT

MARATHON OIL COMPANY			525380									
MANAHAN "B"			WELL #:		1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330 PERF.11290 - 12232	
03	DLQ	G-10	2099	-0-	2099 B	4161	199	1	1900	2	N	-0-
04		6158 X	1997	-0-	-4161 B	-0-	202	1	1794	2	N	1
							1	9				
05		1933 X	1933	-0-	-0- B	-0-	204	1	1728	2	N	1
							1	9				
06		2220 X	1959	-0-	-261 B	-0-	200	1	1656	2	N	94
							103	9				
07		2294 X	1817	-0-	-477 B	-0-	209	1	1608	2	N	-0-
*08		2108 X	1784	-0-	-324 B	-0-	184	1	1600	2	N	-0-

HANCOCK "W"			WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450 PERF.12243 - 12358	
03		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	232	1	2219	2	N	-0-
04		2130 X	1912	-0-	-218 B	-0-	193	1	1719	2	N	-0-
05		2201 X	2123	-0-	-78 B	-0-	225	1	1898	2	N	-0-
06		2370 X	2107	-0-	-263 B	-0-	227	1	1880	2	N	-0-
07		2449 X	2070	-0-	-379 B	-0-	238	1	1832	2	N	-0-
*08		1941 X	1941	-0-	-0- B	-0-	200	1	1741	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380											
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE		
03	DLQ	G-10	2491	-0-	2491 B	4788	236 1	2255 2	N	-0-	31
04		7200 X	2412	-0-	-4788 B	-0-	244 1	2168 2	N	-0-	31
05		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	264 1	2232 2	N	-0-	31
06		2460 X	2349	-0-	-111 B	-0-	253 1	2096 2	N	-0-	31
07		3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	349 1	2691 2	N	-0-	31
*08		2511 X	2298	-0-	-213 B	-0-	237 1	2061 2	N	-0-	31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-	-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330											
03	1767	N	1862	-0-	95 B	-27025	177 1	1685 2	N	-0-	-0-
04	1830	N	1665	-0-	-165 B	-27025	168 1	1497 2	N	-0-	-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164 B	-27025	176 1	1489 2	N	-0-	-0-
06	1800	N	1579	-0-	-221 B	-27025	170 1	1409 2	N	-0-	-0-
07	1736	N	1512	-0-	-224 B	-27025	173 1	1339 2	N	-0-	-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133 B	-27025	159 1	1382 2	N	-0-	-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286											
03	3751	X	2839	-0-	-912 B	-0-	269 1	2570 2	N	-0-	52
04	3540	X	2929	-0-	-611 B	-0-	296 1	2633 2	N	-0-	52
05	3441	X	2696	-0-	-745 B	-0-	285 1	2411 2	N	-0-	52
06	3330	X	2866	-0-	-464 B	-0-	310 1	2556 2	N	-0-	52
07	3038	X	2821	-0-	-217 B	-0-	324 1	2497 2	N	-0-	52
*08	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	295 1	2561 2	N	-0-	52

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210											
03	DLQ	G-10	5926	-0-	5926 B	10132	562 1	5364 2	N	-0-	60
04	15046	X	4914	-0-	-10132 B	-0-	496 1	4418 2	N	-0-	60
05	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	417 1	3527 2	N	-0-	60
06	5730	X	4538	-0-	-1192 B	-0-	490 1	4048 2	N	-0-	60
07	5921	X	4151	-0-	-1770 B	-0-	477 1	3674 2	N	-0-	60
*08	5921	X	4270	-0-	-1651 B	-0-	441 1	3829 2	N	-0-	60

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330											
03	1767	N	1540	-0-	-227 B	-16227	146 1	1394 2	N	-0-	-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183 B	-16227	163 1	1454 2	N	-0-	-0-
05	1581	N	1710	-0-	129 B	-16098	181 1	1529 2	N	-0-	-0-
06	1500	N	1511	-0-	11 B	-16087	163 1	1348 2	N	-0-	-0-
07	1674	N	1546	-0-	-128 B	-16087	177 1	1369 2	N	-0-	-0-
08	1705	N	1672	-0-	-33 B	-16087	173 1	1499 2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270											
03	DLQ	G-10	9445	-0-	9445 B	17037	896 1	8549 2	N	-0-	48
04	25259	X	8222	-0-	-17037 B	-0-	831 1	7391 2	N	-0-	48
05	7943	X	7943	-0-	-0- B	-0-	841 1	7102 2	N	-0-	48
06	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	753 1	6223 2	N	-0-	48
07	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	584 1	4504 2	N	-0-	48
*08	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	781 1	6793 2	N	-0-	48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	3848	-0-	3848 B	-74582	365	1	3483	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3932	-0-	3932 B	-70650	397	1	3535	2	N	-0-	-0-
05	0 X	4078	-0-	4078 B	-66572	432	1	3646	2	N	-0-	-0-
06	4080 X	3750	-0-	-330 B	-66572	405	1	3345	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	5229	-0-	1168 B	-65404	601	1	4628	2	N	-0-	-0-
08	4092 X	5369	-0-	1277 B	-64127	554	1	4815	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280		
03	1643 N	1758	-0-	115 B	-34092	167	1	1591	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1784	-0-	104 B	-33988	180	1	1604	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1773	-0-	-87 B	-33988	188	1	1585	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1678	-0-	-32 B	-33988	181	1	1497	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1592	-0-	-237 B	-33988	183	1	1409	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1627	-0-	-140 B	-33988	168	1	1459	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326		
03	1860 N	2066	-0-	206 B	-41746	196	1	1870	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1968	-0-	48 B	-41698	199	1	1769	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	2099	-0-	766 B	-40932	222	1	1877	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1625	-0-	-385 B	-40932	175	1	1450	2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1435	-0-	-611 B	-40932	165	1	1270	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	2491	-0-	383 B	-40549	257	1	2234	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224		
03	1271 N	1262	-0-	-9 B	-16878	120	1	1142	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	799	-0-	-341 B	-16878	81	1	718	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1231	-0-	53 B	-16825	130	1	1101	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1138	-0-	-92 B	-16825	123	1	1015	2	N	-0-	-0-
07	837 N	739	-0-	-98 B	-16825	85	1	654	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1129	-0-	-111 B	-16825	116	1	1013	2	N	-0-	-0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458		
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066 B	1304	1065	2	1	9	N	1	34
04	5094 X	3790	-0-	-1304 B	-0-	3789	2	1	9	N	1	35
05	2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	2263	2	1	9	N	1	36
06	1920 X	1592	-0-	-328 B	-0-	1590	2	2	9	N	2	38
07	3906 X	2083	-0-	-1823 B	-0-	2083	2			N	-0-	38
08	3906 X	1696	-0-	-2210 B	-0-	1696	2			N	-0-	38

O RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		617042 1	RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114		
03	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-	-0-
04	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3			N	-0-	-0-
05	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-	-0-
06	750 N	663	-0-	-87 B	-0-	663	3			N	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-	-0-
08	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	821 3			N	-0-		-0-			
04	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 3			N	-0-		-0-			
05	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3			N	-0-		-0-			
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3			N	-0-		-0-			
07	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	634 3			N	-0-		-0-			
*08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3			N	-0-		-0-			

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072					
03	2201 N	1524	-0-	-677 B	-0-	1524 3			N	-0-		-0-			
04	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3			N	-0-		-0-			
05	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374 3			N	-0-		-0-			
06	1470 N	1216	-0-	-254 B	-0-	1216 3			N	-0-		-0-			
07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3			N	-0-		-0-			
*08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3			N	-0-		-0-			

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1		RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984					
03	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3			N	-0-		-0-			
04	1530 N	883	-0-	-647 B	-0-	883 3			N	-0-		-0-			
05	1736 N	934	-0-	-802 B	-0-	934 3			N	-0-		-0-			
06	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602 3			N	-0-		-0-			
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3			N	-0-		-0-			
*08	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3			N	-0-		-0-			

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3			N	-0-		-0-			
04	1200 N	1017	-0-	-183 B	-0-	1017 3			N	-0-		-0-			
05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3			N	-0-		-0-			
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3			N	-0-		-0-			
07	1054 N	714	-0-	-340 B	-0-	714 3			N	-0-		-0-			
08	1395 N	829	-0-	-566 B	-0-	829 3			N	-0-		-0-			

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		HORTON		WELL #:		1		RRCID -> 199236		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			

MCLEOD		WELL #:		1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743					
03	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-				N	-0-		-0-			
04	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 2			N	-0-		-0-			
05	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 2			N	-0-		-0-			
06	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	5853 2			N	-0-		-0-			
07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692 2			N	-0-		-0-			
*08	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637 2			N	-0-		-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350									
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3286 X	1897	-0-	-1389 B	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	3086	-0-	-4 B	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2842	-0-	-351 B	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
06		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
07		2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
*08		2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866 2		N	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917	
03		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
04		2250 X	1995	-0-	-255 B	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
05		2325 X	1901	-0-	-424 B	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1846	-0-	-494 B	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1825	-0-	-593 B	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1294	-0-	-597 B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
03		5580 X	2922	-0-	-2658 B	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	2873	-0-	-2527 B	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
05		5580 X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2582	-0-	-508 B	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
07		4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
*08		4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010 2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
03		6386 X	4182	-0-	-2204 B	-0-	4182 2		N	-0-			-0-
04		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
05		5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4891	-0-	-119 B	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
07		5673 X	4498	-0-	-1175 B	-0-	4498 2		N	-0-			-0-
08		5673 X	4012	-0-	-1661 B	-0-	4012 2		N	-0-			-0-

STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674	
03		3720 X	3241	-0-	-479 B	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
04		3600 X	1972	-0-	-1628 B	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3713	-0-	-7 B	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3070	-0-	-470 B	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
07		4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3693	-0-	-27 B	-0-	3693 2		N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744	- 13000	
03		2294 X	1946	-0-	-348 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
04		2220 X	2003	-0-	-217 B	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
05		2294 X	1943	-0-	-351 B	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
06		2010 X	1925	-0-	-85 B	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
07		2077 X	1886	-0-	-191 B	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08		2077 X	2000	-0-	-77 B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3720 X	3305	-0-	-415 B	-0-	3305 2		N	-0-		107
04		3600 X	3235	-0-	-365 B	-0-	3235 2		N	-0-		107
05		3627 X	2915	-0-	-712 B	-0-	2915 2		N	-0-		107
06		3510 X	3042	-0-	-468 B	-0-	3036 2	6 9	N	5		112
07		4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741 2		N	-0-		112
*08		5071 X	5071	-0-	-0- B	-0-	5071 2		N	-0-		112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
03		3751 X	1292	-0-	-2459 B	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	911	-0-	-2599 B	-0-	911 2		N	-0-		-0-
05		3627 X	551	-0-	-3076 B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
06		1500 X	869	-0-	-631 B	-0-	869 2		N	-0-		-0-
07		1492 X	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
08		1302 X	1162	-0-	-140 B	-0-	1162 2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703												
03		4061 X	3284	-0-	-777 B	-0-	3284 2		N	-0-		25
04		3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2744 2		N	-0-		25
05		3658 X	3271	-0-	-387 B	-0-	3271 2		N	-0-		25
06		3540 X	2700	-0-	-840 B	-0-	2700 2		N	-0-		25
07		3658 X	3561	-0-	-97 B	-0-	3561 2		N	-0-		25
*08		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982 2		N	-0-		25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826												
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	16 1	516 2	Y	-0-		8
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 2	Y	-0-		8
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	12 1	422 2	Y	-0-		8
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	17 1	542 2	Y	-0-		8
07		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	21 1	679 2	Y	-0-		8
*08		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	17 1	487 2	Y	-0-		8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	146 1	4742 2	N	-0-		179
04		2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	82 1	2674 2	N	-0-		179
05		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	77 1	2617 2	N	-0-		179
06		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	80 1	2568 2	N	-0-		179
07		2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	80 1	2608 2	N	-0-		179
08		2480 X	1620	-0-	-860 B	-0-	54 1	1565 2	N	1		180
							1 9					

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815												
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-		20
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-		20
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		20
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		20
07		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		20
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391												
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

03		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	32 1	1050 2	Y	-0-		95
04		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	30 1	967 2	Y	-0-		95
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	34 1	1151 2	Y	-0-		95
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	47 1	1490 2	Y	-0-		95
07		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	39 1	1283 2	Y	-0-		95
*08		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	37 1	1071 2	Y	-0-		95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275												
03		1364 N	1017	-0-	-347 B	-0-	30 1	987 2	Y	-0-		143
04		1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	30 1	986 2	Y	-0-		143
05		1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	33 1	1113 2	Y	-0-		143
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	30 1	972 2	Y	-0-		143
07		1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	30 1	966 2	Y	-0-		143
*08		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	41 1	1188 2	Y	-0-		143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580												
03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	18 1	583 2	Y	-0-		-0-
04		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	15 1	497 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	145	-0-	-165 B	-0-	4 1	141 2	Y	-0-		-0-
06		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	27 1	862 2	Y	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	12 1	392 2	Y	-0-		-0-
*08		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	44 1	1288 2	Y	-0-		-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175												
03		3379 X	1713	-0-	-1666 B	-0-	51 1	1661 2	N	1	1 8	30
							1 9					
04		3270 X	1804	-0-	-1466 B	-0-	54 1	1750 2	N	-0-		30
05		2139 X	1763	-0-	-376 B	-0-	51 1	1712 2	N	-0-		30
06		2070 X	1674	-0-	-396 B	-0-	51 1	1619 2	N	4	4 8	30
							4 9					
07		1922 X	1693	-0-	-229 B	-0-	50 1	1643 2	N	-0-		30
08		1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	54 1	1576 2	N	-0-		30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554												
03		2232 N	1640	-0-	-592 B	-0-	49 1	1591 2	Y	-0-		-0-
04		1860 N	1455	-0-	-405 B	-0-	43 1	1412 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1413	-0-	-323 B	-0-	40 1	1373 2	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1343	-0-	-247 B	-0-	41 1	1302 2	Y	-0-		-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	50 1	1651 2	Y	-0-		-0-
*08		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	72 1	2084 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250												
03		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	97 1	3159 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
04		3360 X	2942	-0-	-418 B	-0-	88 1	2854 2	Y	-0-		-0-
05		3472 X	2584	-0-	-888 B	-0-	74 1	2510 2	Y	-0-		-0-
06		3360 X	2564	-0-	-796 B	-0-	78 1	2486 2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	2616	-0-	-639 B	-0-	78 1	2538 2	Y	-0-		-0-
08		3255 X	2173	-0-	-1082 B	-0-	73 1	2098 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
IVY, JIM		WELL #:		1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		12950		PERF.12372		-		12766					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	47 1	1537 2	1537 2	Y	-0-			-0-	
04		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	41 1	1333 2	1333 2	Y	-0-			-0-	
05		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	34 1	1143 2	1143 2	Y	-0-			-0-	
06		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	27 1	877 2	877 2	Y	-0-			-0-	
07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	25 1	808 2	808 2	Y	-0-			-0-	
*08		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	19 1	560 2	560 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE		07/12/2002		TOTAL DEPTH		12795 PERF.12138 - 12628	
03		3162 X	1923	-0-	-1239 B	-0-	57 1	1866 2	1866 2	Y	-0-			-0-	
04		3060 X	1688	-0-	-1372 B	-0-	50 1	1638 2	1638 2	Y	-0-			-0-	
05		3162 X	1828	-0-	-1334 B	-0-	52 1	1776 2	1776 2	Y	-0-			-0-	
06		2340 X	2071	-0-	-269 B	-0-	63 1	2008 2	2008 2	Y	-0-			-0-	
07		2201 X	1980	-0-	-221 B	-0-	59 1	1921 2	1921 2	Y	-0-			-0-	
*08		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	83 1	2413 2	2413 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE		10/25/2002		TOTAL DEPTH		12500 PERF.11860 - 12340	
03		6665 X	5248	-0-	-1417 B	-0-	156 1	5092 2	5092 2	Y	-0-			-0-	
04		6450 X	4745	-0-	-1705 B	-0-	141 1	4604 2	4604 2	Y	-0-			-0-	
05		6200 X	3500	-0-	-2700 B	-0-	100 1	3400 2	3400 2	Y	-0-			-0-	
06		6000 X	3582	-0-	-2418 B	-0-	109 1	3473 2	3473 2	Y	-0-			-0-	
07		6200 X	2332	-0-	-3868 B	-0-	69 1	2263 2	2263 2	Y	-0-			-0-	
08		5239 X	2258	-0-	-2981 B	-0-	75 1	2183 2	2183 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE		03/17/2003		TOTAL DEPTH		12620 PERF.12108 - 12380	
03		9672 X	5478	-0-	-4194 B	-0-	163 1	5315 2	5315 2	Y	-0-			-0-	
04		9360 X	2681	-0-	-6679 B	-0-	80 1	2601 2	2601 2	Y	-0-			-0-	
05		8618 X	871	-0-	-7747 B	-0-	25 1	846 2	846 2	Y	-0-			-0-	
06		7020 X	657	-0-	-6363 B	-0-	20 1	637 2	637 2	Y	-0-			-0-	
07		5487 X	711	-0-	-4776 B	-0-	21 1	690 2	690 2	Y	-0-			-0-	
08		5487 X	570	-0-	-4917 B	-0-	19 1	551 2	551 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE		04/12/2003		TOTAL DEPTH		12585 PERF.12106 - 12380	
03		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	274 1	8924 2	8924 2	Y	1	1	8	-0-	
04		8241 X	8241	-0-	-0- B	-0-	246 1	7995 2	7995 2	Y	-0-			-0-	
05		6355 X	4248	-0-	-2107 B	-0-	122 1	4126 2	4126 2	Y	-0-			-0-	
06		6150 X	2757	-0-	-3393 B	-0-	84 1	2673 2	2673 2	Y	-0-			-0-	
07		7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	214 1	7005 2	7005 2	Y	-0-			-0-	
08		6355 X	5126	-0-	-1229 B	-0-	171 1	4955 2	4955 2	Y	-0-			-0-	

IVY, JIM		WELL #:		2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE		06/13/2003		TOTAL DEPTH		12894 PERF.12710 - 12730	
03		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	54 1	1766 2	1766 2	Y	-0-			-0-	
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	28 1	898 2	898 2	Y	-0-			-0-	
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	32 1	1082 2	1082 2	Y	-0-			-0-	
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17 1	534 2	534 2	Y	-0-			-0-	
07		465 N	81	-0-	-384 B	-0-	2 1	79 2	79 2	Y	-0-			-0-	
08		465 N	77	-0-	-388 B	-0-	3 1	74 2	74 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 #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118	- 12380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4061 X	3400	-0-	-661 B	-0-	101 1	3299 2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3312	-0-	-618 B	-0-	99 1	3213 2	Y	-0-		-0-
05		3782 X	3294	-0-	-488 B	-0-	94 1	3200 2	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3074	-0-	-226 B	-0-	93 1	2981 2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	98 1	3205 2	Y	-0-		-0-
08		3410 X	2874	-0-	-536 B	-0-	96 1	2778 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976	- 12210
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	16 1	520 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	53	-0-	-157 B	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
*08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	4 1	106 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990	- 12220
03		2852 X	2378	-0-	-474 B	-0-	71 1	2306 2	Y	1	1 8	-0-
04		2760 X	2028	-0-	-732 B	-0-	60 1	1968 2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	1772	-0-	-1080 B	-0-	51 1	1721 2	Y	-0-		-0-
06		2460 X	1865	-0-	-595 B	-0-	57 1	1808 2	Y	-0-		-0-
07		2387 X	1992	-0-	-395 B	-0-	59 1	1933 2	Y	-0-		-0-
08		2387 X	756	-0-	-1631 B	-0-	25 1	731 2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500	- 12520
03		2821 X	2457	-0-	-364 B	-0-	73 1	2384 2	Y	-0-		-0-
04		2730 X	2301	-0-	-429 B	-0-	69 1	2232 2	Y	-0-		-0-
05		2697 N	2185	-0-	-512 B	-0-	62 1	2123 2	Y	-0-		-0-
06		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	81 1	2605 2	Y	-0-		-0-
07		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	91 1	2977 2	Y	-0-		-0-
*08		3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	101 1	2939 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12176	- 12196
03		3472 X	1974	-0-	-1498 B	-0-	59 1	1915 2	Y	-0-		-0-
04		3360 X	611	-0-	-2749 B	-0-	18 1	593 2	Y	-0-		-0-
05		3472 X	806	-0-	-2666 B	-0-	23 1	783 2	Y	-0-		-0-
06		2490 X	1379	-0-	-1111 B	-0-	42 1	1337 2	Y	-0-		-0-
07		2573 X	1130	-0-	-1443 B	-0-	34 1	1096 2	Y	-0-		-0-
08		1984 X	999	-0-	-985 B	-0-	33 1	966 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12157	- 12450
03		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	138 1	4497 2	Y	-0-		-0-
04		7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	221 1	7187 2	Y	-0-		-0-
05		5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	160 1	5436 2	Y	-0-		-0-
06		4080 X	3131	-0-	-949 B	-0-	95 1	3036 2	Y	-0-		-0-
07		4216 X	3952	-0-	-264 B	-0-	117 1	3835 2	Y	-0-		-0-
*08		5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	195 1	5647 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	52	1	1682	2	Y	-0-	-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	55	1	1806	2	Y	-0-	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	76	1	2585	2	Y	-0-	-0-
06	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	56	1	1799	2	Y	-0-	-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-	-0-
*08	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	67	1	1945	2	Y	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490
03	2821 N	1994	-0-	-827 B	-0-	59	1	1935	2	Y	-0-	-0-
04	2520 N	1701	-0-	-819 B	-0-	51	1	1650	2	Y	-0-	-0-
05	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	78	1	2649	2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1660	-0-	-260 B	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1380	-0-	-387 B	-0-	41	1	1339	2	Y	-0-	-0-
08	2728 N	1388	-0-	-1340 B	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	80	1	2622	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2418	-0-	-582 B	-0-	72	1	2346	2	Y	-0-	-0-
05	2728 N	2250	-0-	-478 B	-0-	64	1	2186	2	Y	-0-	-0-
06	2610 N	2235	-0-	-375 B	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-	-0-
07	2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	72	1	2354	2	Y	-0-	-0-
*08	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	110	1	3172	2	Y	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620
03	5766 X	4748	-0-	-1018 B	-0-	141	1	4606	2	Y	1	1 8 -0-
04	5580 X	3688	-0-	-1892 B	-0-	110	1	3578	2	Y	-0-	-0-
05	5611 X	4088	-0-	-1523 B	-0-	117	1	3971	2	Y	-0-	-0-
06	5430 X	2410	-0-	-3020 B	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-	-0-
07	5611 X	1223	-0-	-4388 B	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-	-0-
08	4743 X	4027	-0-	-716 B	-0-	134	1	3893	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570
03	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	131	1	4267	2	Y	1	1 8 -0-
04	4253 X	4253	-0-	-0- B	-0-	127	1	4126	2	Y	-0-	-0-
05	3937 X	2420	-0-	-1517 B	-0-	69	1	2351	2	Y	-0-	-0-
06	3810 X	3236	-0-	-574 B	-0-	98	1	3138	2	Y	-0-	-0-
07	5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	161	1	5279	2	Y	-0-	-0-
*08	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	205	1	5946	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11874 - 12320
03	7161 X	3477	-0-	-3684 B	-0-	104	1	3373	2	Y	-0-	43
04	6990 X	4877	-0-	-2113 B	-0-	145	1	4732	2	Y	-0-	43
05	7223 X	4114	-0-	-3109 B	-0-	118	1	3996	2	Y	-0-	43
06	6990 X	2999	-0-	-3991 B	-0-	91	1	2908	2	Y	-0-	43
07	6609 X	6609	-0-	-0- B	-0-	196	1	6413	2	Y	-0-	43
08	5053 X	1764	-0-	-3289 B	-0-	59	1	1704	2	Y	1	44
						1	9					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12100 - 12650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	3534 X	3461	-0-	-73 B	-0-	103	1	3358	2	Y	-0-		-0-
04	3420 X	3329	-0-	-91 B	-0-	99	1	3230	2	Y	-0-		-0-
05	3534 X	3096	-0-	-438 B	-0-	89	1	3007	2	Y	-0-		-0-
06	3420 X	2848	-0-	-572 B	-0-	86	1	2762	2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3531	-0-	-3 B	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-		-0-
*08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	133	1	3850	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11910 - 12360	
03	7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	228	1	7447	2	Y	1	1 8	10
04	6960 X	6476	-0-	-484 B	-0-	193	1	6283	2	Y	-0-		10
05	7595 X	2362	-0-	-5233 B	-0-	68	1	2293	2	Y	1		11
06	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	256	1	8180	2	Y	-0-		11
07	7595 X	5256	-0-	-2339 B	-0-	156	1	5100	2	Y	-0-		11
08	7595 X	6004	-0-	-1591 B	-0-	201	1	5803	2	Y	-0-		11

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	11846 - 12270	
03	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	227	1	7382	2	Y	1	1 8	6
04	7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	218	1	7081	2	Y	-0-		6
05	9173 X	9173	-0-	-0- B	-0-	263	1	8904	2	Y	5		11
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	236	1	7560	2	Y	-0-		11
07	8519 X	8519	-0-	-0- B	-0-	253	1	8266	2	Y	-0-		11
*08	9439 X	9439	-0-	-0- B	-0-	315	1	9124	2	Y	-0-		11

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.	12342 - 12604	
03	5270 X	4132	-0-	-1138 B	-0-	123	1	4008	2	Y	1	1 8	-0-
04	5100 X	4522	-0-	-578 B	-0-	135	1	4387	2	Y	-0-		-0-
05	5270 X	4347	-0-	-923 B	-0-	124	1	4223	2	Y	-0-		-0-
06	4770 X	3773	-0-	-997 B	-0-	114	1	3657	2	Y	2	2 8	-0-
07	4681 X	4098	-0-	-583 B	-0-	122	1	3976	2	Y	-0-		-0-
08	4681 X	4644	-0-	-37 B	-0-	155	1	4489	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	11852 - 12330	
03	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	310	1	10123	2	Y	1	1 8	12
04	6570 X	5714	-0-	-856 B	-0-	170	1	5544	2	Y	-0-		12
05	6789 X	4991	-0-	-1798 B	-0-	143	1	4846	2	Y	2		14
06	11389 X	11389	-0-	-0- B	-0-	345	1	11044	2	Y	-0-		14
07	10267 X	10267	-0-	-0- B	-0-	305	1	9962	2	Y	-0-		14
*08	9291 X	9291	-0-	-0- B	-0-	310	1	8981	2	Y	-0-		14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		6231 X	2995	-0-	-3236 B	-0-	89 1	2906 2	2	Y	-0-				-0-
04		6030 X	2067	-0-	-3963 B	-0-	62 1	2005 2	2	Y	-0-				-0-
05		5952 X	2489	-0-	-3463 B	-0-	71 1	2418 2	2	Y	-0-				-0-
06		4830 X	4023	-0-	-807 B	-0-	122 1	3900 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
07		4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	140 1	4557 2	2	Y	-0-				-0-
08		3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	75 1	2160 2	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396
03		2170 N	1276	-0-	-894 B	-0-	38 1	1238 2	2	Y	-0-				-0-
04		5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	171 1	5561 2	2	Y	-0-				-0-
05		9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	267 1	9059 2	2	Y	-0-				-0-
06		14303 X	14303	-0-	-0- B	-0-	434 1	13868 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
07		12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	373 1	12214 2	2	Y	-0-				-0-
*08		12660 X	12660	-0-	-0- B	-0-	422 1	12237 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927										COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646
03		3844 X	1742	-0-	-2102 B	-0-	52 1	1690 2	2	Y	-0-				-0-
04		3720 X	1550	-0-	-2170 B	-0-	46 1	1504 2	2	Y	-0-				-0-
05		3844 X	2152	-0-	-1692 B	-0-	62 1	2090 2	2	Y	-0-				-0-
06		2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	80 1	2575 2	2	Y	-0-				-0-
07		2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	75 1	2469 2	2	Y	-0-				-0-
08		2139 X	1732	-0-	-407 B	-0-	58 1	1674 2	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104										COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472
03		2042 X	2042	-0-	-0- B	-0-	61 1	1981 2	2	Y	-0-				-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	91 1	2959 2	2	Y	-0-				-0-
05		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	76 1	2591 2	2	Y	-0-				-0-
06		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	62 1	1977 2	2	Y	-0-				-0-
07		2124 X	2124	-0-	-0- B	-0-	63 1	2061 2	2	Y	-0-				-0-
*08		3947 X	3947	-0-	-0- B	-0-	132 1	3815 2	2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105										COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624
03		4278 X	1589	-0-	-2689 B	-0-	47 1	1542 2	2	Y	-0-				-0-
04		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	113 1	3675 2	2	Y	-0-				-0-
05		3813 X	2093	-0-	-1720 B	-0-	60 1	2033 2	2	Y	-0-				-0-
06		3630 X	1854	-0-	-1776 B	-0-	56 1	1798 2	2	Y	-0-				-0-
07		3906 X	2311	-0-	-1595 B	-0-	69 1	2242 2	2	Y	-0-				-0-
08		3906 X	2206	-0-	-1700 B	-0-	74 1	2132 2	2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856										COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346
03		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	46 1	1504 2	2	Y	-0-				7
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	38 1	1231 2	2	Y	-0-				7
05		9605 X	9605	-0-	-0- B	-0-	275 1	9326 2	2	Y	4				11
							4 9								
06		1500 N	1221	-0-	-279 B	-0-	37 1	1184 2	2	Y	-0-				11
07		1302 N	1126	-0-	-176 B	-0-	33 1	1093 2	2	Y	-0-				11
08		2449 X	959	-0-	-1490 B	-0-	32 1	927 2	2	Y	-0-				11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-
04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	29	1	934	2	Y	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	30	1	1009	2	Y	-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17 B	-0-	31	1	1002	2	Y	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-
08	1054 N	929	-0-	-125 B	-0-	31	1	898	2	Y	-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
03	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	126	1	4090	2	Y	-0-
04	3480 X	2588	-0-	-892 B	-0-	77	1	2511	2	Y	-0-
05	3472 X	2017	-0-	-1455 B	-0-	58	1	1959	2	Y	-0-
06	4020 X	1560	-0-	-2460 B	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-
07	4154 X	1143	-0-	-3011 B	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-
08	4154 X	876	-0-	-3278 B	-0-	29	1	847	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
03	8091 X	3078	-0-	-5013 B	-0-	92	1	2986	2	Y	-0-
04	7830 X	5874	-0-	-1956 B	-0-	175	1	5699	2	Y	-0-
05	9116 X	9116	-0-	-0- B	-0-	261	1	8855	2	Y	-0-
06	7830 X	1911	-0-	-5919 B	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-
07	9508 X	9508	-0-	-0- B	-0-	282	1	9226	2	Y	-0-
08	8091 X	2793	-0-	-5298 B	-0-	93	1	2700	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
03	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	124	1	4031	2	Y	-0-
04	4853 X	4853	-0-	-0- B	-0-	145	1	4708	2	Y	-0-
05	5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	149	1	5040	2	Y	-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	141	1	4514	2	Y	-0-
07	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	137	1	4493	2	Y	-0-
08	4464 X	4390	-0-	-74 B	-0-	147	1	4243	2	Y	-0-

METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390			
03	9641 X	9122	-0-	-519 B	-0-	272	1	8849	2	Y	-0-
04	6870 X	5853	-0-	-1017 B	-0-	175	1	5678	2	Y	-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	138	1	4673	2	Y	-0-
06	8820 X	8702	-0-	-118 B	-0-	264	1	8438	2	Y	-0-
07	9114 X	5917	-0-	-3197 B	-0-	175	1	5742	2	Y	-0-
08	9114 X	4729	-0-	-4385 B	-0-	158	1	4571	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410			
03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	72	1	2356	2	Y	-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	77	1	2457	2	Y	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-
08	930 N	685	-0-	-245 B	-0-	23	1	662	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5465 X	5465	-0-	-0- B	-0-	163 1	5301 2	Y	1	1	8		-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	119 1	3867 2	Y	-0-				-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	122 1	4148 2	Y	-0-				-0-
06	3540 X	3032	-0-	-508 B	-0-	92 1	2940 2	Y	-0-				-0-
07	3658 X	2914	-0-	-744 B	-0-	87 1	2827 2	Y	-0-				-0-
08	3658 X	2186	-0-	-1472 B	-0-	73 1	2113 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360				
03	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	30 1	960 2	Y	-0-				-0-
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	24 1	783 2	Y	-0-				-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	22 1	735 2	Y	-0-				-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	26 1	847 2	Y	-0-				-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	22 1	707 2	Y	-0-				-0-
*08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23 1	663 2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400				
03	1922 X	1776	-0-	-146 B	-0-	53 1	1723 2	Y	-0-				-0-
04	1800 X	1378	-0-	-422 B	-0-	41 1	1337 2	Y	-0-				-0-
05	1860 X	1622	-0-	-238 B	-0-	46 1	1576 2	Y	-0-				-0-
06	1710 N	1494	-0-	-216 B	-0-	45 1	1449 2	Y	-0-				-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	44 1	1432 2	Y	-0-				-0-
*08	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	131 1	3805 2	Y	-0-				-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310				
03	5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	168 1	5464 2	Y	-0-				34
04	5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	165 1	5371 2	Y	-0-				34
05	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	146 1	4941 2	Y	-0-				34
06	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	162 1	5172 2	Y	-0-				34
07	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	185 1	6049 2	Y	-0-				34
*08	5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	169 1	4911 2	Y	3				37

WILLIFORD "E"		WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480				
03	12524 X	9364	-0-	-3160 B	-0-	279 1	9084 2	Y	1	1	8		-0-
04	12120 X	9770	-0-	-2350 B	-0-	291 1	9479 2	Y	-0-				-0-
05	12338 X	9637	-0-	-2701 B	-0-	276 1	9361 2	Y	-0-				-0-
06	11580 X	7898	-0-	-3682 B	-0-	239 1	7658 2	Y	1	1	8		-0-
07	10478 X	8798	-0-	-1680 B	-0-	261 1	8537 2	Y	-0-				-0-
08	10106 X	8622	-0-	-1484 B	-0-	288 1	8333 2	Y	1	1	8		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890				
DAUGHERTY GAS UNIT		WELL #: 1											
03	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-			N	-0-				95
04	5010 X	-0-	-0-	-5010 B	-0-			N	-0-				95
05	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-			N	-0-				95
06	1860 X	37	-0-	-1823 B	-0-	4 1	33 2	N	-0-				95
07	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	27 1	245 2	N	-0-				95
*08	702 X	702	-0-	-0- B	-0-	85 1	617 2	N	-0-				95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318 - 12888	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818 2	N	-0-		-0-	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421 2	N	-0-		-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 2	N	-0-		-0-	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395 2	N	-0-		-0-	
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535 2	N	-0-		-0-	

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122 - 12170
03	3937 X	3657	-0-	-280	B	-0-	332 1	3325 2	N	-0-	87
04	3900 X	3817	-0-	-83	B	-0-	366 1	3451 2	N	-0-	87
05	4030 X	3741	-0-	-289	B	-0-	359 1	3307 2	N	68	155
06	3900 X	3663	-0-	-237	B	-0-	387 1	3251 2	N	23	178
07	3937 X	3388	-0-	-549	B	-0-	342 1	3046 2	N	-0-	178
*08	3905 X	3905	-0-	-0-	B	-0-	463 1	3362 2	N	73	103 1 148
							80 9				

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)		64409 267		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12526 - 12536
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		64409 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008									
ORAND-GROUNDS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3998 - 12170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015492	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A
03	1499 N	1499	-0-	-0-		-0-	429 1	1016 2	Y	49	77 1 9
04	1680 N	421	-0-	-1259		-0-	116 1	302 2	Y	3	12
05	1705 N	1102	-0-	-603		-0-	293 1	801 2	Y	7	19
06	1440 N	1057	-0-	-383		-0-	293 1	757 2	Y	6	25
07	1195 N	1195	-0-	-0-		-0-	323 1	857 2	Y	14	39
08	1116 N	1016	-0-	-100		-0-	318 1	690 2	Y	7	46
							8 9				

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.			//CONT.//		663109								
NAN-SU-GAIL GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 015493			COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4387 - 4400	
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		

03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1534	1	3635	2	Y	126	198 1	24
						139	9						
04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	2021	1	5255	2	Y	35		59
						39	9						
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	1662	1	4539	2	Y	29		88
						32	9						
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1655	1	4269	2	Y	25		113
						28	9						
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1599	1	4242	2	Y	46		159
						51	9						
*08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1583	1	3428	2	Y	18		177
						20	9						

REED, HUGH D., JR.			WELL #:		1	RRCID -> 015497			COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584	PERF. 4245 - 4261	
03	713 N	578	-0-	-135	-0-	164	1	390	2	Y	22	38 1	5
						24	9						
04	420 N	180	-0-	-240	-0-	50	1	129	2	Y	1		6
						1	9						
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	188	1	512	2	Y	5		11
						6	9						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	198	1	512	2	Y	5		16
						6	9						
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	223	1	591	2	Y	10		26
						11	9						
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	243	1	527	2	Y	8		34
						9	9						

NAN-SU-GAIL GU #4			WELL #:		1	RRCID -> 015498			COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477	PERF. 4458 - 4476	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	73	1	173	2	Y	12	19 1	2
						13	9						
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	13	1	35	2	Y	1		3
						1	9						
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	57	1	157	2	Y	2		5
						2	9						
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	54	1	138	2	Y	1		6
						1	9						
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	55	1	147	2	Y	4		10
						4	9						
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	56	1	121	2	Y	2		12
						2	9						

REDMON OIL COMPANY, INC., THE			WELL #:		697051	RRCID -> 035117			COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4144 - 4150	
FRYER, JIM & HUGH, ET AL					1								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 036685			COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549	PERF. N/A	
03	1074 N	860	-0-	-214	-0-	860	3			N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-		-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-		-0-
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051													
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965										TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
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	AMT	CODE	BALANCE

03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		-0-
*07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	296 2			N	-0-		-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965										TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		-0-
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	194 2			N	-0-		-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-		-0-
*06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-		-0-
*07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632 2			N	-0-		-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966										TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4217 - 4229
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		-0-
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469 2			N	-0-		-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201													
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965										TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4114 - 4120
03		589 N	505	-0-	-84	-0-	35 1	470	2	N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	33 1	457	2	N	-0-		-0-
05		527 N	424	-0-	-103	-0-	32 1	392	2	N	-0-		-0-
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	29 1	345	2	N	-0-		-0-
07		496 N	339	-0-	-157	-0-	25 1	314	2	N	-0-		-0-
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	34 1	407	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.//										64409 340 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
REDMON OIL COMPANY, INC., THE										697051									
WILLIFORD "E"										WELL #:	2	RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4100 - 4118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-				90				
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-				90				
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-				90				
*06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-				90				
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-				90				
*08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-				90				
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #:	2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4192 - 4210
03		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-				-0-				
04		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-				-0-				
05		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-				-0-				
06		870 X	585	-0-	-285	-0-	585 2			N	-0-				-0-				
07		899 X	594	-0-	-305	-0-	594 2			N	-0-				-0-				
*08		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-				-0-				
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	197965	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4091 - 4108
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-				-0-				
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-				-0-				
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-				-0-				
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-				-0-				
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-				-0-				
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-				-0-				
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4191 - 4208
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-				-0-				
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-				-0-				
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-				-0-				
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-				-0-				
*07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-				-0-				
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-				-0-				
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4102 - 4120
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-				-0-				
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-				-0-				
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-				-0-				
*06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-				-0-				
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-				-0-				
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-				-0-				
NAN-SU-GAIL (WOODBINE)										64409 666 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
PINNERGY, LTD.										665701									
HIGHWAY 84 SWD										WELL #:	1	RRCID ->	199806	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4880 - 5156
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

NAVASOTA (PETTIT) LINN OPERATING, INC. SIMS, ALTON		64615 500 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964								
M	O	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
03	465 N	420	-0-	-45	-0-		26	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-		18	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-		16	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-		30	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	397	-0-	-37	-0-		18	1	379	2	Y	-0-					-0-
*08	434 N	353	-0-	-81	-0-		16	1	337	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985								
03	2697 X	2571	-0-	-126	-0-		161	1	2410	2	Y	-0-					3
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		175	1	4130	2	Y	-0-					3
05	2697 X	2604	-0-	-93	-0-		98	1	2506	2	Y	-0-					3
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		177	1	2715	2	Y	-0-					3
07	2697 X	2622	-0-	-75	-0-		116	1	2506	2	Y	-0-					3
*08	3193 X	2356	-0-	-837	-0-		105	1	2251	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976								
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		352	1	5282	2	Y	-0-					1
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		208	1	4907	2	Y	-0-					1
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		216	1	5495	2	Y	-0-					1
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		306	1	4707	2	Y	-0-					1
07	5177 X	4467	-0-	-710	-0-		197	1	4270	2	Y	-0-					1
*08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		228	1	4865	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93

ALTON SIMS		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7400 - 7516	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-			-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	16	1	178	2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
07	279 N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772	
03	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	150	1	1752	2	N	3	13	1	34
04	2190 X	1935	-0-	-255	-0-	147	1	1786	2	N	2			36
05	2263 X	1818	-0-	-445	-0-	147	1	1669	2	N	2			38
06	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	140	1	1541	2	N	3			41
*07	2015 X	1534	-0-	-481	-0-	127	1	1405	2	N	2	1	8	42
08	2015 X	1836	-0-	-179	-0-	145	1	1689	2	N	2	1	8	43

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2889	-0-	-25	-0-	223 1	2616 2	N	45	80 1	1 8	170
04	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	50 9	2743 2	N	8			178
05	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	226 1	2467 2	N	6			184
06	3150 X	2874	-0-	-276	-0-	217 1	2615 2	N	20			204
07	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	237 1	2539 2	N	23			227
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	22 9	2568 2	N	2			229

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672		
03	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	183 1	2145 2	N	13	13 1		59
04	2430 X	1931	-0-	-499	-0-	14 9	1777 2	N	6			65
05	2294 X	2237	-0-	-57	-0-	147 1	2049 2	N	7			72
06	2280 X	1932	-0-	-348	-0-	180 1	1769 2	N	3			75
07	2356 X	1994	-0-	-362	-0-	8 9	1826 2	N	3			78
08	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	165 1	2065 2	N	2			80

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536		
03	1829 X	1389	-0-	-440	-0-	109 1	1278 2	N	2	10 1		75
04	1770 X	1421	-0-	-349	-0-	2 9	1310 2	N	3			78
05	1736 X	1354	-0-	-382	-0-	108 1	1241 2	N	4			82
06	1620 X	1344	-0-	-276	-0-	3 9	1231 2	N	1			83
*07	1457 X	1345	-0-	-112	-0-	109 1	1230 2	N	4	1 8		86
08	1457 X	1336	-0-	-121	-0-	112 1	1230 2	N	-0-			86

BEST		WELL #: 2		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10624 - 10728		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3472 X	3029	-0-	-443	-0-	238 1	2780 2	N	10	18 1	76
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	11 9	3073 2	N	21	1 8	96
05	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	254 1	2623 2	N	3		99
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	23 9	3257 2	N	7		106
*07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3 9	3237 2	N	39	1 8	144
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	293 1	3056 2	N	-0-		144
						43 9					
						262 1					
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
URESTE		WELL #:		2	RRCID ->	179033	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10948	- 11152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	179992	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11044
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST		WELL #:		5	RRCID ->	194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10690	- 11056
03	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	218	1	2549	2	N	8	35
04	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	205	1	2487	2	N	2	37
05	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	217	1	2469	2	N	9	45
06	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	221	1	2435	2	N	2	47
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2560	2	N	5	52
08	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	207	1	2417	2	N	2	54

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6	RRCID ->	194641	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10640	- 10862
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	N	23	127
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	185	1	2235	2	N	27	154
05	2480 X	2374	-0-	-106	-0-	189	1	2154	2	N	28	181
06	2400 X	2171	-0-	-229	-0-	180	1	1991	2	N	-0-	181
07	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	185	1	2041	2	N	5	186
08	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	172	1	2000	2	N	-0-	186

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10508	- 10684
03	1023 X	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2	48
04	990 X	905	-0-	-85	-0-	69	1	835	2	N	1	49
05	1023 X	848	-0-	-175	-0-	68	1	779	2	N	1	50
06	960 X	832	-0-	-128	-0-	69	1	762	2	N	1	51
*07	961 X	862	-0-	-99	-0-	71	1	789	2	N	2	52
08	930 X	863	-0-	-67	-0-	68	1	795	2	N	-0-	52

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			104
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			104
05	1240 N	289	-0-	-951	-0-	245	1	41	2	N	3	3 8	104
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	630	1	403	2	N	3		107
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	770	1	887	2	N	-0-		107
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	925	1	710	2	N	-0-		107
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195											
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754			
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	317	1	1442	2	N	8		45
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	332	1	1313	2	N	-0-		45
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	275	1	1600	2	N	-0-		45
06	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	248	1	1379	2	N	-0-		45
07	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	250	1	1372	2	N	7		52
08	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	274	1	1418	2	N	16		68
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636			
03	930 X	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-		5
04	900 X	834	-0-	-66	-0-	168	1	666	2	N	-0-		5
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	129	1	750	2	N	-0-		5
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	130	1	722	2	N	-0-		5
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	138	1	760	2	N	-0-		5
*08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	161	1	836	2	N	-0-		5
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146			
03	868 X	654	-0-	-214	-0-	116	1	528	2	N	9		106
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	166	1	658	2	N	6	12 1	100
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	125	1	728	2	N	9	23 1	86
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	114	1	636	2	N	10	12 1	84
07	868 X	756	-0-	-112	-0-	115	1	632	2	N	8	12 1	80
08	868 X	731	-0-	-137	-0-	117	1	605	2	N	8		88
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691											
BRAGG TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 176082		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10892 - 11722			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - P&A 08/15/13													

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
BRAGG TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	211284	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11097 - 11139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2013 - P&A 08/27/13															

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		FERGUSON, J. R. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112
03	31	N	30	-0-	-1	-0-		7	1	23	3	N	-0-		15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		6	1	25	3	N	-0-		15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-		14	1	44	3	N	-0-		15
06	30	N	12	-0-	-18	-0-		3	1	9	3	N	-0-		15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		15

NELTA (SMACKOVER)		64932 500		SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402
SMACKOVER, NELTA, UNIT		828880													
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	172		156	3			N	-0-		-0-
04	176	N	4	-0-	-172	-0-		4	3			N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-		-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			N	-0-		-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-		209	3			N	-0-		-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9426 - 9448
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DAVIS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9444 - 9482				
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3			N	-0-		-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	3			N	-0-		-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			N	-0-		-0-
06	1020	N	280	-0-	-740	-0-		280	3			N	-0-		-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-		-0-
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-		1033	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352
OLIVER "A" UNIT		216378													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT					
QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830								
ALLIANCE		WELL #:	B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3540 - 3565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			894810								
INDIAN CREEK		WELL #:	B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3294 - 3568

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		496 N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2	N	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-
05		465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2	N	-0-
06		450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2	N	-0-
*07		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INDIAN CREEK		WELL #:	I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3410

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2	N	-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	N	-0-
05		682 N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2	N	-0-
06		660 N	628	-0-	-32	B	-0-	628	2	N	-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-
08		651 N	623	-0-	-28	B	-0-	623	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

XTO ENERGY INC.			945936								
INDIAN CREEK		WELL #:	G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3340 - 3374

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INDIAN CREEK		WELL #:	D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	3342 - 3620

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2	N	-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-
05		744 N	714	-0-	-30	B	-0-	714	2	N	-0-
06		720 N	684	-0-	-36	B	-0-	684	2	N	-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2	N	-0-
08		713 N	687	-0-	-26	B	-0-	687	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167	
M	O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
INDIAN CREEK									
		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	465 N	425	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	-0-
06	450 N	350	-0-	-100	B	-0-	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	434 N	201	-0-	-233	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
INDIAN CREEK									
		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
NEWARK, EAST (ATOKA 2)									
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
INDIAN CREEK		894810							
		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

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 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	- 3552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		981 N	981	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
04		930 N	924	-0-	-6	924 2		N	-0-		-0-
05		961 N	932	-0-	-29	932 2		N	-0-		-0-
06		960 N	920	-0-	-40	920 2		N	-0-		-0-
07		961 N	952	-0-	-9	952 2		N	-0-		-0-
*08		931 N	931	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 196384	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3426	- 7000			
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C									
03	SWR	10	1208	-0-	1208	80547	1208 2	N	-0-		-0-
04	SWR	10	1099	-0-	1099	81646	1099 2	N	-0-		-0-
05	SWR	10	1119	-0-	1119	82765	1119 2	N	-0-		-0-
06	SWR	10	1090	-0-	1090	83855	1090 2	N	-0-		-0-
07	SWR	10	1123	-0-	1123	84978	1123 2	N	-0-		-0-
08	SWR	10	1112	-0-	1112	86090	1112 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3440	- 3458			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 3410	- 3416			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	- 3436			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621		
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			-0-
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
03		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 2			-0-
04		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257 2			-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2			-0-
06		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2			-0-
07		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211 2			-0-
08		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 2			-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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568																
03	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.				945936												
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-		3658						
M	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-		7143						
03	SWR	10	1481	-0-	1481	96921	1481	2		N	-0-					-0-
04	SWR	10	1363	-0-	1363	98284	1363	2		N	-0-					-0-
05	SWR	10	1428	-0-	1428	99712	1428	2		N	-0-					-0-
06	SWR	10	1388	-0-	1388	101100	1388	2		N	-0-					-0-
07	SWR	10	1377	-0-	1377	102477	1377	2		N	-0-					-0-
08	SWR	10	1391	-0-	1391	103868	1391	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-		4814						
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-					-0-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	-		5291						
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-		3610						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627			
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
04	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2	N	-0-		-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-		-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591		
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
*08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674		
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488		
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)										CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.										65280 008		NON-ASSOCIATED					
INDIAN CREEK										//CONT.// 945936							
WELL #: M 1										RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK										WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK										WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390	
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-						-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-						-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-						-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-						-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-						-0-
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-						-0-
INDIAN CREEK										WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK										WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)										65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY										858240							
ROLLING V RANCH E										WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550	
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	710	3		N	-0-						-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-						-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-						-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-						-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-						-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)										//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

XTO ENERGY INC.										945936					CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK										WELL #:	L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5308 - 5374
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

INDIAN CREEK										WELL #:	P 1	RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5452 - 5502
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

INDIAN CREEK										WELL #:	R 1	RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5432 - 5466
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

INDIAN CREEK										WELL #:	Q 1	RRCID ->	201701	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	5442 - 5488
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT					-0-			

INDIAN CREEK										WELL #:	I 3	RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5240 - 5291
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210356		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	599 1	1433 2	N	-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	642 1	1141 2	N	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	672 1	1346 2	N	-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	524 1	1090 2	N	-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	652 1	864 2	N	-0-
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	672 1	1216 2	N	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A	
MCFARLAND		WELL #: E 1							
11	0	37620	-0-	37620	37620	1035 1	36304 2	N	255 165 1 133
12	0	76656	-0-	76656	114276	1968 1	74281 2	N	370 268 1 235
01	0	92015	-0-	92015	206291	2975 1	88337 2	N	639 675 1 199
02	0	81053	-0-	81053	287344	4107 1	76460 2	N	442 506 1 135
03	0	89797	-0-	89797	377141	2413 1	86892 2	N	447 507 1 75
04	0	89706	-0-	89706	466847	2336 1	86923 2	N	406 333 1 148
05	0	87804	-0-	87804	554651	2201 1	85181 2	N	384 334 1 198
06	0	83526	-0-	83526	638177	2517 1	80735 2	N	249 336 1 14 8 97
07	0	80432	-0-	80432	718609	2511 1	77500 2	N	383 336 1 144
08	0	73357	-0-	73357	791966	2462 1	70634 2	N	237 165 1 216

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780	
HOWARD GIBBS		WELL #: 1							
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376 2		N	-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		N	-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936	
DENNIS, TOM		WELL #: 3							
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-
*08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
 DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3558	-0-	-462	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3620	-0-	-534	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3541	-0-	-479	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			50
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3		N	-0-			50
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3		N	-0-			50
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	3		N	-0-			50
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			50
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	28	1	1001	2	N	-0-		-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	71	1	1980	2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	73	1	1984	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	78	1	2009	2	N	-0-		-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	88	1	2422	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3622	-0-	522	-0-	132	1	3490	2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	2903	-0-	-197	-0-	118	1	2785	2	N	-0-		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610														
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630														
03		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2		N	-0-			-0-
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654														
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488														
03		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
*08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380														
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
04		2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
05		2263 N	2107	-0-	-156	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08		2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	34	1	1435	2	N	-0-	-0-
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	16	1	781	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	914	-0-	-1132	-0-	20	1	894	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	650	-0-	-760	-0-	15	1	635	2	N	-0-	-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-	-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	2	N	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

03	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	47	1	1957	2	N	-0-	-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	43	1	1897	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	39	1	1876	2	N	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

03	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	76	1	1963	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	74	1	1976	2	N	-0-	-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	N	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	2	N	-0-	-0-
07	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	67	1	1745	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	72	1	1904	2	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

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	11
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-	11
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-	11
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	11
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	11
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

03	806 N	168	-0-	-638	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-
04	480 N	293	-0-	-187	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-	-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	
04	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	
05	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466			
03	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2	N	-0-	-0-	
04	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
05	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2	N	-0-	-0-	
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-	-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420			
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL		WELL #:		3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707	
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
NEWARK, EAST (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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3170		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID ->	196532	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	3156 - 3180		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288								
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
BAXTER, RUBY C. ET AL		924624								
		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547		
03	6128	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3	N	-0-		-0-
04	5081	5081	-0-	-0-	-0-	5081 3	N	-0-		-0-
05	5841	5841	-0-	-0-	-0-	5841 3	N	-0-		-0-
06	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3	N	-0-		-0-
07	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5455 3	N	-0-		-0-
*08	4675	4675	-0-	-0-	-0-	4675 3	N	-0-		-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT)		66561 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323								
KUHRIK, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		217

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
FOWLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9672	-		9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2067 N	1983	-0-	-84	-0-	75 1	1840 2	Y	62	74 1	34
							68 9					
04		1920 N	1866	-0-	-54	-0-	72 1	1749 2	Y	41	45 1	30
							45 9					
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72 1	1763 2	Y	33	37 1	26
							36 9					
06		1920 N	1806	-0-	-114	-0-	71 1	1699 2	Y	33	29 1	30
							36 9					
07		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	74 1	1734 2	Y	39	43 1	26
							43 9					
08		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	74 1	1718 2	Y	28	29 1	25
							31 9					

THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178681	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11663	PERF. 9880	-		10222
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		-0-
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-		N	-0-		-0-
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		-0-
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-		N	-0-		-0-
07		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		-0-
08		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9146	-		9975
SIMS GAS UNIT				WELL #: 1							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	-		9564
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
ROBERTS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 256961	COMPL. DATE 11/23/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7406	-		7823
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

OLETHA (PETTIT) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.//	67102 200 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
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
MASON, LULA		WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496						
03		3999 X	3848	-0-	-151	-0-	68	1	3780	2	N	-0-					197
04		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	159	1	3803	2	N	-0-					197
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3687	2	N	25	176	1	2	8	44
06		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3412	2	N	1	1	8			44
07		4092 X	3693	-0-	-399	-0-	172	1	3521	2	N	-0-					44
*08		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	163	1	3534	2	N	1	1	8			44
MASON, LULA		WELL #:	9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASON, LULA		WELL #:	16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:	18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING		WELL #:	1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7286						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462		
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3									
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440		
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3817	2	65	9	59			59
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-	54	1	5
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3436	2	15	9	14			19
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			19
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		525380								
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 155013		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #: 1 T		RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
C6 OPERATING, L.L.C.		121212								
BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145412		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7574 - 7870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	7532 - 7918	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-	
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-	
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	160189	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7660 - 7764	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715			RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2									
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	2	N	-0-	29	
04	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	113	1	928	2	N	-0-	29	
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	N	-0-	29	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	207	1	1083	2	N	-0-	29	
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1491	2	N	-0-	29	
08	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	138	1	1019	2	N	-0-	29	

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	

LINN OPERATING, INC.		501545			RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4									
03	6448 X	6072	-0-	-376	-0-	858	1	5214	2	N	-0-	48	
04	6240 X	6065	-0-	-175	-0-	854	1	5211	2	N	-0-	48	
05	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	882	1	5129	2	N	-0-	48	
06	6210 X	5732	-0-	-478	-0-	861	1	4871	2	N	-0-	48	
07	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	892	1	4949	2	N	-0-	48	
*08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	896	1	4943	2	N	-0-	48	

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. J.R.THOMASON GAS UNIT		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 250607	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9334 - 9840						
03	28613 X	15651	-0-	-12962	-0-	611 1	15040 2	N		-0-			25
04	27360 X	10182	-0-	-17178	-0-	402 1	9780 2	N		-0-			25
05	25823 X	9690	-0-	-16133	-0-	385 1	9305 2	N		-0-			25
06	24990 X	7645	-0-	-17345	-0-	306 1	7339 2	N		-0-			25
07	15655 X	6723	-0-	-8932	-0-	274 1	6449 2	N		-0-			25
08	9734 X	5467	-0-	-4267	-0-	227 1	5240 2	N		-0-			25
J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540	COMPL. DATE 05/30/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9278 - 9562						
03	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	152 1	3740 2	N		-0-			-0-
04	4020 X	3702	-0-	-318	-0-	147 1	3555 2	N		-0-			-0-
05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	150 1	3619 2	N		-0-			-0-
06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	140 1	3328 2	N		-0-			-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	147 1	3446 2	N		-0-			-0-
08	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	147 1	3393 2	N		-0-			-0-
L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 7360 - 7538						
03	20584 X	17734	-0-	-2850	-0-	691 1	17008 2	Y		32	43 1		17
04	19920 X	17339	-0-	-2581	-0-	684 1	16630 2	Y		23	24 1		16
*05	19809 X	16301	-0-	-3508	-0-	648 1	15642 2	Y		10	18 1		8
06	18720 X	15093	-0-	-3627	-0-	604 1	14479 2	Y		9	8 1		9
07	17918 X	16992	-0-	-926	-0-	692 1	16278 2	Y		20	16 1		13
08	17918 X	17197	-0-	-721	-0-	715 1	16467 2	Y		14	15 1		12
L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 7311 - 7504						
03	22289 X	19022	-0-	-3267	-0-	743 1	18275 2	N		4	13 1		2
04	21570 X	17016	-0-	-4554	-0-	673 1	16339 2	N		4	3 1		3
*05	22289 X	16448	-0-	-5841	-0-	653 1	15792 2	N		3	3 1		3
06	19470 X	15352	-0-	-4118	-0-	615 1	14734 2	N		3	3 1		3
07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	654 1	15400 2	N		4	4 1		3
08	16213 X	15187	-0-	-1026	-0-	632 1	14553 2	N		2	3 1		2
NETTLES, L.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271827	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7403 - 7916						
03	26846 X	3860	-0-	-22986	-0-	756 1	3104 2	N		-0-			-0-
04	25980 X	3414	-0-	-22566	-0-	690 1	2724 2	N		-0-			-0-
05	26846 X	3285	-0-	-23561	-0-	747 1	2538 2	N		-0-			-0-
06	25980 X	2556	-0-	-23424	-0-	692 1	1864 2	N		-0-			-0-
07	3875 X	2250	-0-	-1625	-0-	690 1	1560 2	N		-0-			-0-
08	3875 X	1815	-0-	-2060	-0-	699 1	1116 2	N		-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	31744 X	11470	-0-	-20274	-0-	449	1	11021	2	N	-0-	-0-
04	30720 X	9285	-0-	-21435	-0-	367	1	8918	2	N	-0-	-0-
05	31744 X	8135	-0-	-23609	-0-	324	1	7811	2	N	-0-	-0-
06	30720 X	6936	-0-	-23784	-0-	278	1	6658	2	N	-0-	-0-
07	31744 X	6163	-0-	-25581	-0-	252	1	5911	2	N	-0-	-0-
*08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		MASON, LULA		WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956
03	DLQ G-10	3738	-0-	3738	5176	67	1	3671	2	N	-0-				37
04	10089 X	4913	-0-	-5176	-0-	197	1	4716	2	N	-0-				37
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	221	1	5160	2	N	21	21	8		37
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	9	9	8		37
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	250	1	5095	2	N	-0-				37
*08	4030 X	3439	-0-	-591	-0-	151	1	3277	2	N	10	10	8		37

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778
03	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	507	1	1380	2	N	-0-	23
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1118	1	1216	2	N	12	35
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1199	1	1241	2	N	17	17 8
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1225	1	819	2	N	9	9 8
07	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	1363	1	1031	2	N	-0-	35
*08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	1159	1	1240	2	N	9	9 8

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 9111
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048
03	DLQ G-10	6023	-0-	6023	11821	510	1	5513	2	N	-0-	11
04	17991 X	6170	-0-	-11821	-0-	1100	1	5068	2	N	2	13
05	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1140	1	4741	2	N	6	6 8
06	6300 X	5647	-0-	-653	-0-	1212	1	4432	2	N	3	3 8
07	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	1275	1	4752	2	N	-0-	13
*08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1116	1	5282	2	N	4	4 8

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	-		8232				
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	20 1	1111 2	N	-0-					-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62 1	1477 2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	55 1	1282 2	N	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62 1	1307 2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1046	-0-	-535	-0-	49 1	997 2	N	-0-					-0-
08	1333 N	946	-0-	-387	-0-	41 1	905 2	N	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	-		9120				
03	DLQ G-10	3495	-0-	3495	6661	414 1	3081 2	N	-0-					18
04	10467 X	3806	-0-	-6661	-0-	888 1	2918 2	N	-0-					18
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	927 1	2832 2	N	9	9	8			18
06	3630 X	2893	-0-	-737	-0-	10 9	1960 2	N	4	4	8			18
07	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	4 9	2589 2	N	-0-					18
*08	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	1070 1	2885 2	N	4	4	8			18

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	-		9261				
03	DLQ G-10	13595	-0-	13595	27162	243 1	13352 2	N	-0-					23
04	42511 X	15349	-0-	-27162	-0-	617 1	14732 2	N	-0-					23
05	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	633 1	14756 2	N	12	12	8			23
06	14730 X	14284	-0-	-446	-0-	13 9	13633 2	N	5	5	8			23
07	15872 X	14434	-0-	-1438	-0-	6 9	13760 2	N	-0-					23
*08	15788 X	12971	-0-	-2817	-0-	674 1	12396 2	N	5	5	8			23

ARCHER-BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 145575	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7899	-		8047				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7452	-		7576				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8230	-		8274				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	20	1	1133	2	N	-0-		1
04	1680 N	1228	-0-	-452	-0-	49	1	1179	2	N	-0-		1
05	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	65	1	1514	2	N	-0-		1
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	N	-0-		1
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	59	1	1206	2	N	-0-		1
*08	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	45	1	976	2	N	-0-		1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

03	DLQ G-10	8077	-0-	8077	15440	144	1	7933	2	N	-0-		23	
04	23349 X	7909	-0-	-15440	-0-	317	1	7592	2	N	-0-		23	
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	322	1	7491	2	N	16	16	8	23
						18	9							
06	8370 X	7576	-0-	-794	-0-	342	1	7225	2	N	8	8	8	23
						9	9							
07	8184 X	7767	-0-	-417	-0-	362	1	7405	2	N	-0-		23	
*08	8184 X	7947	-0-	-237	-0-	348	1	7591	2	N	7	7	8	23
						8	9							

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	3948	607	1	2239	2	N	-0-		46	
04	7225 X	3277	-0-	-3948	-0-	1379	1	1898	2	N	-0-		46	
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1485	1	683	2	N	23	23	8	46
						25	9							
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1307	1	3382	2	N	10	10	8	46
						11	9							
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1295	1	4872	2	N	-0-		46	
*08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	1075	1	4146	2	N	17	17	8	46
						19	9							

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-		-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-		-0-
06	720 N	639	-0-	-81	-0-	29	1	610	2	N	-0-		-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	30	1	595	2	N	-0-		-0-
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	2	N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	N	-0-		2
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-		2
05	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	75	1	1740	2	N	-0-		2
06	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	75	1	1598	2	N	-0-		2
07	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	84	1	1716	2	N	-0-		2
*08	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	75	1	1640	2	N	-0-		2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

03	DLQ G-10	4907	-0-	4907	8833	317	1	4590	2	N	-0-		43
04	13255 X	4422	-0-	-8833	-0-	266	1	4156	2	N	-0-		43
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	256	1	4141	2	N	-0-		43
06	4740 X	4153	-0-	-587	-0-	265	1	3888	2	N	-0-		43
*07	4898 X	3229	-0-	-1669	-0-	247	1	2982	2	N	-0-		43
*08	4898 X	4036	-0-	-862	-0-	225	1	3802	2	N	-0-	8 8	43
						9	9						

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-		6
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		6
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		6
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-		6
*07	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-		6
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		6

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY ARCHER-BATTLE		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746		
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420 2	N	-0-		2
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338 2	N	-0-		2
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	8	1	204 2	N	1	1 8	2
						1	9					
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		2
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		2
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		2
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478		
03	DLQ G-10	4525	-0-	4525	8726	555	1	3970 2	N	-0-		37
04	14859 X	6133	-0-	-8726	-0-	1213	1	4920 2	N	-0-		37
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	1275	1	4412 2	N	16	8	37
						18	9					
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1345	1	4276 2	N	8	8 8	37
						9	9					
07	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	1458	1	4487 2	N	-0-		37
*08	6324 X	5723	-0-	-601	-0-	1240	1	4472 2	N	10	10 8	37
						11	9					
YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 7666 - 8160		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50 2	N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40 2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608		
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	17	1	968 2	N	-0-		-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957 2	N	-0-		-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005 2	N	-0-		-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	726	-0-	-297	-0-	34	1	692 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	851	-0-	-203	-0-	37	1	814 2	N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7587	-0-	7587	13521	632	1	6955	2	N	63
04	21849 X	8328	-0-	-13521	-0-	1377	1	6951	2	N	63
05	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	1473	1	6864	2	N	63
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1498	1	6050	2	N	63
07	8618 X	8215	-0-	-403	-0-	1643	1	6572	2	N	63
*08	8618 X	6091	-0-	-2527	-0-	1029	1	5040	2	N	63
						22	9				

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804		
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	574	1	3266	2	N	96
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1384	1	4574	2	N	96
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	1485	1	4568	2	N	96
06	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1318	1	185	2	N	96
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	30	9			N	96
*08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	96

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496		
03	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	479	1	4146	2	N	41
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1054	1	3900	2	N	41
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1108	1	4208	2	N	41
06	4470 X	3895	-0-	-575	-0-	1084	1	2799	2	N	41
07	5115 X	4274	-0-	-841	-0-	1178	1	3096	2	N	41
*08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	1031	1	3901	2	N	41
						15	9				

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016		
03	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	30	1	1627	2	N	-0-
04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	1867	2	N	-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	-0-
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	N	-0-
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034		
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	19
04	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	888	1	667	2	N	19
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	934	1	532	2	N	19
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	12	9			N	19
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	19
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	855	1	163	2	N	19
						7	9				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	9864	600 1	4906 2	N	-0-			62
04	15162 X	5298	-0-	-9864	-0-	1007 1	4291 2	N	-0-			62
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	1309 1	4938 2	N	31	31 8		62
06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	1406 1	3871 2	N	15	15 8		62
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	1536 1	4419 2	N	-0-			62
*08	6293 X	5489	-0-	-804	-0-	1324 1	4146 2	N	17	17 8		62

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17 1	956 2	N	-0-			3
04	840 N	584	-0-	-256	-0-	23 1	561 2	N	-0-			3
05	930 N	536	-0-	-394	-0-	22 1	514 2	N	-0-			3
06	930 N	763	-0-	-167	-0-	34 1	729 2	N	-0-			3
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38 1	778 2	N	-0-			3
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 2	N	-0-			3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

03	DLQ G-10	4626	-0-	4626	8122	671 1	3955 2	N	-0-			84
04	13574 X	5452	-0-	-8122	-0-	1460 1	3992 2	N	-0-			84
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	1567 1	4198 2	N	47	47 8		84
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1587 1	3458 2	N	23	23 8		84
07	5642 X	4508	-0-	-1134	-0-	1697 1	2811 2	N	-0-			84
*08	5828 X	4560	-0-	-1268	-0-	1450 1	3081 2	N	26	26 8		84

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY KING UNIT		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624				
03	3025 N	3023	-0-	-2	-0-	2363	1	660	2	N	-0-			135
04	3000 N	3050	-0-	50	50	2362	1	688	2	N	-0-			135
05	2782 N	2732	-0-	-50	-0-	2304	1	428	2	N	-0-			135
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2293	1	408	2	N	-0-			135
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2288	1	1248	2	N	-0-			135
*08	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2158	1	7	2	N	74	74	8	135
						81	9							

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7608				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7712				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7626				
03	DLQ G-10	1946	-0-	1946	2338	34	1	1912	2	N	-0-			28
04	2200 N	2192	-0-	-8	2330	88	1	2104	2	N	-0-			28
05	3100 N	2198	-0-	-902	1428	90	1	2107	2	N	1	1	8	28
						1	9							
06	3000 N	2198	-0-	-802	626	100	1	2097	2	N	1	1	8	28
						1	9							
07	3100 N	2508	-0-	-592	34	117	1	2391	2	N	-0-			28
*08	2415 N	2381	-0-	-34	-0-	104	1	2276	2	N	1	1	8	28
						1	9							

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7792 - 8992				
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	7717	1739	1	2325	2	N	-0-			144
04	11500 X	3783	-0-	-7717	-0-	1881	1	1902	2	N	-0-			144
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1923	1	1641	2	N	-0-			144
06	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	1731	1	1982	2	N	-0-			144
*07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	2203	1	2391	2	N	-0-			144
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	2231	1	1995	2	N	79	79	8	144
						87	9							

STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH		828082 WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376	
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
03	3875 X	1738	-0-	-2137	-0-	1738	2		N	-0-			72
04	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	1951	2		N	-0-			72
05	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	2015	2		N	-0-			72
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			72
07	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	2		N	-0-			72
08	2015 X	1222	-0-	-793	-0-	1222	2		N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6 9	N	5			94
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6 9	N	5			99
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2 9	N	2			101
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			101
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			101
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3 9	N	3			104

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734 - 6741	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3 9	N	3			194
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2 9	N	2			196
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6 9	N	5			201
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33 9	N	30	175 1		56
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			56
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			56

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748	
03	4278 X	1441	-0-	-2837	-0-	1405	2	36 9	Y	33			182
04	3180 X	1257	-0-	-1923	-0-	1221	2	36 9	Y	33			215
05	2015 X	1452	-0-	-563	-0-	1386	2	66 9	Y	60	206 1		69
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	2	26 9	Y	24			93
*07	1643 X	1585	-0-	-58	-0-	1573	2	12 9	Y	11			104
*08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1813	2	73 9	Y	66			186

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			13
04	3000 N	3337	-0-	337	337	3337	2		Y	-0-			13
05	3100 N	3156	-0-	56	393	3011	2	145 9	Y	132	145 1		-0-
06	1146 N	753	-0-	-393	-0-	747	2	6 9	Y	5			5
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18 9	Y	16			21
*08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2832	2	89 9	Y	81			86

SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7586 - 7743	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		//CONT.//	67102 620 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7910	-	7970						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 148427	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7606	-	7626						
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-				-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20	9	Y	18				18
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1	17	1		2
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4				6
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-				6
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-				6
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 150444	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7593	-	7706						
03	5642 X	1839	-0-	-3803	-0-	1839	2			Y	-0-				-0-
04	5460 X	932	-0-	-4528	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
05	5177 X	863	-0-	-4314	-0-	863	2			Y	-0-				-0-
06	5010 X	472	-0-	-4538	-0-	471	2	1	9	Y	1				1
07	3038 X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-				1
08	899 X	280	-0-	-619	-0-	280	2			Y	-0-				1
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 180587	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 7848	-	8725						
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-				-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1353	2	14	9	Y	13				13
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	12	1		1
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5				6
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-				6
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-				6
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 181007	COMPL. DATE 08/13/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7702	-	7750						
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-				95
04	810 N	381	-0-	-429	-0-	371	2	10	9	Y	9				104
05	1426 N	196	-0-	-1230	-0-	195	2	1	9	Y	1	95	1		10
06	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			Y	-0-				10
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-				10
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				10
OATES, JAMES			WELL #: 1	RRCID -> 204036	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 11362	PERF. 7980	-	7990						
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-				-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-				-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-				-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	N	-0-				-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	-0-				-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	N	-0-				-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
SPENCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-		-0-

SPENCE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498		
03	1767 X	1060	-0-	-707	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
04	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
05	1643 X	1385	-0-	-258	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
06	1590 X	1252	-0-	-338	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
07	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109 2	N	-0-		-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356								
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331								
HENDERSON, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
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		
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	731 2	15 9	N	14	59
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	723 2	17 9	N	15	74
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	756 2	14 9	N	13	87
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722 2	14 9	N	13	100
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	100
08	775 N	663	-0-	-112	-0-	653 2	10 9	N	9	121

COX-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754		
03	2356 #	1361	-0-	-995	-0-	1358 2	3 9	N	3	140
04	2280 #	1444	-0-	-836	-0-	1435 2	9 9	N	8	148
05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1961 2	6 9	N	5	153
06	1530 #	1268	-0-	-262	-0-	1266 2	2 9	N	2	155
07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	155
08	1953 #	901	-0-	-1052	-0-	901 2		N	-0-	155

OLETHA, 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		806 #	716	-0-	-90	-0-	702 2	14 9	N	13			286
04		719 R	719	-0-	-0-	-0-	700 2	19 9	N	17			303
05		776 R	776	-0-	-0-	-0-	757 2	19 9	N	17			320
06		764 R	764	-0-	-0-	-0-	747 2	17 9	N	15			335
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			335
08		775 #	736	-0-	-39	-0-	717 2	19 9	N	17			380

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636		
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	617 2	8 9	N	7			100
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	641 2	6 9	N	5			105
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2	9 9	N	8			113
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	547 2	11 9	N	10			123
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			123
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	596 2	9 9	N	8			151

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769		
03		1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1471 2	24 9	N	22			181
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1505 2	29 9	N	26	113 1		94
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2078 2	7 9	N	6			100
06		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1411 2	10 9	N	9			109
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			109
08		2077 N	1478	-0-	-599	-0-	1469 2	9 9	N	8			125

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962		
THOMPSON -F-		945936											
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	43 1	740 2	N	5			75
*04		750 N	677	-0-	-73	-0-	34 1	643 2	N	-0-			75
*05		682 N	580	-0-	-102	-0-	39 1	535 2	N	5			80
*06		750 N	545	-0-	-205	-0-	40 1	505 2	N	-0-			80
07		744 N	514	-0-	-230	-0-	41 1	462 2	N	10			90
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	36 1	692 2	N	-0-			90

OPELIKA (COTTON VALLEY)		WELL #:		1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105		
XTO ENERGY INC.		67416 166											
HOWELL, W. Y.		945936											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751		
03		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
05		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-			-0-
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		N	-0-			-0-
07		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
*08		3906 X	3184	-0-	-722	-0-	3184 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693 3	N	-0-		-0-
04	780 N	261	-0-	-519	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
06	660 N	451	-0-	-209	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240		
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	2014	-0-	-26	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3482	-0-	382	382	3482 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363		
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
*08	1426 N	635	-0-	-791	-0-	635 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267		
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3	N	-0-		-0-
04	3840 X	3225	-0-	-615	-0-	3225 3	N	-0-		-0-
05	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	3500 3	N	-0-		-0-
06	3840 X	2851	-0-	-989	-0-	2851 3	N	-0-		-0-
07	3968 X	2739	-0-	-1229	-0-	2739 3	N	-0-		-0-
*08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386		
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	581	-0-	-1129	-0-	581 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3	N	-0-		-0-
*08	1457 N	855	-0-	-602	-0-	855 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914		
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868		
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3	N	-0-		-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-		-0-
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3	N	-0-		-0-
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3	N	-0-		-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-		-0-
*08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318			
03	2232 X	1865	-0-	-367	-0-	1865	3	N	-0-	-0-	
04	2160 X	373	-0-	-1787	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
05	2232 X	1050	-0-	-1182	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	
06	2040 X	1150	-0-	-890	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	
07	2108 X	1165	-0-	-943	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477			
03	2263 X	1273	-0-	-990	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	
04	2190 X	1736	-0-	-454	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	
05	2263 X	926	-0-	-1337	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
06	1920 X	1244	-0-	-676	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	
07	1798 X	237	-0-	-1561	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575			
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-	-0-	
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-	-0-	
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-	
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-	-0-	
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	3127	-0-	27	441	3127	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1918 N	1477	-0-	-441	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488				
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
03	5642 X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5460 X	4584	-0-	-876	-0-	4584	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	5206	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5430 X	4189	-0-	-1241	-0-	4189	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5611 X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
03	4017 X	3354	-0-	-663	-0-	3354	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
03	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3630 X	2810	-0-	-820	-0-	2810	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	3096	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002				
03	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2852 X	1657	-0-	-1195	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2760 X	1487	-0-	-1273	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3286 X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3286 X	667	-0-	-2619	-0-	667	3	N	-0-	-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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3	N	-0-			-0-
*08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3	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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	27	15	2	N	-0-			-0-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	3	-0-	3	16	3	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	5	-0-	5	21	5	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	N	-0-			-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3	N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
*08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
07	651 N	403	-0-	-248	-0-	403	3	N	-0-			-0-
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344		
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
										BALANCE
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	89 3	N	-0-		-0-
05	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831		
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105		
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
*08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	1962 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895									
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	626 2	19 9	N	17	184	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	617 2	14 9	N	13	197	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	632 2	20 9	N	18	215	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639 2	13 9	N	12	50	
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	418 2	17 9	N	15	65	
08	651 N	437	-0-	-214	-0-	418 2	19 9	N	17	82	

TDX ENERGY, LLC		840440									
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964			
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	913 2	15 9	N	14	239	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	856 2	30 9	N	27	81	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	834 2	28 9	N	25	106	
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	366 2	19 9	N	17	123	
07	930 N	382	-0-	-548	-0-	374 2	8 9	N	7	130	
08	868 N	397	-0-	-471	-0-	388 2	9 9	N	8	138	

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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978			
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-	-0-	
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-	
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-	-0-	
*08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3		N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426			
03	744 N	443	-0-	-301	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	19	-0-	-701	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3		N	-0-	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-	
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-	

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801			
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-	
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		804 N	804	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-	
04		660 N	660	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-	
05		713 N	679	-0-	-34	679	3	N	-0-			-0-	
06		780 N	639	-0-	-141	639	3	N	-0-			-0-	
07		682 N	547	-0-	-135	547	3	N	-0-			-0-	
*08		782 N	782	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764			
03		505 N	505	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-	
04		610 N	610	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-	
05		1011 N	1011	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-	
06		967 N	967	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-	
07		589 N	554	-0-	-35	554	3	N	-0-			-0-	
*08		758 N	758	-0-	-0-	758	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			
03		276 N	276	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-	
04		299 N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
06		264 N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-	
*08		314 N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-	

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582			
03		121 N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
06		110 N	110	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
07		217 N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-	
*08		105 N	105	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-	

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838			
03		93 N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
05		86 N	86	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-	
07		85 N	85	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
*08		101 N	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827			
03		54 N	54	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
04		60 N	49	-0-	-11	49	3	N	-0-			-0-	
05		62 N	58	-0-	-4	58	3	N	-0-			-0-	
06		60 N	57	-0-	-3	57	3	N	-0-			-0-	
07		62 N	45	-0-	-17	45	3	N	-0-			-0-	
*08		66 N	66	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826			
03		93 N	87	-0-	-6	87	3	N	-0-			-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	79	3	N	-0-			-0-	
05		110 N	110	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
06		209 N	209	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-	
07		93 N	4	-0-	-89	4	3	N	-0-			-0-	
*08		107 N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3				N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3				N	-0-			-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3				N	-0-			-0-
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3				N	-0-			-0-
07	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	3				N	-0-			-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

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

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

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

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3				N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341 N	237	-0-	-104	-0-	227	3	10	9	Y	9	19	1		5
04	360 N	190	-0-	-170	-0-	189	3	1	9	Y	1				6
05	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-				6
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	12	3	1	9	Y	1				7
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-				7
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				7

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	3	25	9	Y	23	44	1		12
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1				13
05	744 N	46	-0-	-698	-0-	46	3			Y	-0-				13
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				13
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				13
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-				13

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1		1
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				1
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-				1
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				1

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HENDERSON, FRANK -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858						
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781						
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989		
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
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			-0-
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167			
03	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3	N	-0-		-0-
06	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
07	3565 X	1479	-0-	-2086	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
*08	3255 X	1897	-0-	-1358	-0-	1897	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1917		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1917		N	-0-		-0-
05	SWR 10	494	-0-	494	-0-	2411	494	3	N	-0-	-0-
06	SWR 10	441	-0-	441	-0-	2852	441	3	N	-0-	-0-
07	SWR 10	190	-0-	190	-0-	3042	190	3	N	-0-	-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A			
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-		-0-
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3	N	-0-		-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3	N	-0-		-0-
06	450 N	79	-0-	-371	-0-	79	3	N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766			
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TURNER, H. C.-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118		-		8236		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862		-		8966		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680		-		8696		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752		-		8780		
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8701		-		8820		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133		-		8322		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	800	3	266	9	Y	242	175	1	145
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	743	3	268	9	Y	244	181	1	208
05	682 N	337	-0-	-345	-0-	331	3	6	9	Y	5			213
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	595	3	297	9	Y	270	315	1	168
07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	654	3	296	9	Y	269	359	1	78
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	736	3	415	9	Y	377	362	1	93

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		-0-
08	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	
03	SWR 10	1575	-0-	1575	40871	1575	3		N	-0-	-0-
04	SWR 10	1185	-0-	1185	42056	1185	3		N	-0-	-0-
05	SWR 10	1136	-0-	1136	43192	1136	3		N	-0-	-0-
06	SWR 10	548	-0-	548	43740	548	3		N	-0-	-0-
07	SWR 10	403	-0-	403	44143	403	3		N	-0-	-0-
*08	SWR 10	376	-0-	376	44519	376	3		N	-0-	-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3		N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3		N	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949				
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	3	1	1
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			1
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			1
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942	
03	1209 N	550	-0-	-659	-0-	550	3		N	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-	-0-
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3		N	-0-	-0-
08	806 N	183	-0-	-623	-0-	183	3		N	-0-	-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
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
		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949			TOTAL DEPTH 8800			PERF. N/A				
03	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1571	3	80	9	Y	73	124	1			35
04	1890 N	1164	-0-	-726	-0-	1161	3		3	Y	3					38
05	1581 N	812	-0-	-769	-0-	809	3		3	Y	3					41
06	1590 N	237	-0-	-1353	-0-	234	3		3	Y	3					44
07	1209 N	231	-0-	-978	-0-	231	3			Y	-0-					44
08	806 N	67	-0-	-739	-0-	67	3			Y	-0-					44
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 10295			PERF. 8000 - 8044				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951			TOTAL DEPTH 8982			PERF. 8764 - 8862				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 11254			PERF. 7776 - 7820				
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982			TOTAL DEPTH 10288			PERF. 8014 - 8024				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 10589			PERF. 8140 - 8336				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982			TOTAL DEPTH 9582			PERF. 8012 - 8020				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295																
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336																
03	3999 X	2607	-0-	-1392	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	1500	-0-	-1920	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (LEWIS, S. J. -1)		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(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10902	PERF. 8588	- 8603					
03	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8251	- 8469					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 8386	- 8596					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8164	- 8263					
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
*08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8258	- 8454					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. B-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELLS, GRACE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	120539	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 8475
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:	70	RRCID ->	121982	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7924 - 7950
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #:	134	RRCID ->	123603	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8519 - 8560
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #:	126	RRCID ->	130326	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8268 - 8459
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #:	125	RRCID ->	130422	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	10033	PERF. 8305 - 8537
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #:	165	RRCID ->	139003	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8388 - 8581
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1772	-0-	-628	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
07	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
*08	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2314 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090				
03	4867 X	4113	-0-	-754	-0-	4113	3		N	-0-		-0-
04	4710 X	3878	-0-	-832	-0-	3878	3		N	-0-		-0-
05	4557 X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	3		N	-0-		-0-
06	4410 X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3		N	-0-		-0-
07	4557 X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3		N	-0-		-0-
*08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845				
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	2594	3		N	-0-		-0-
05	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	2402	3		N	-0-		-0-
06	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678	3		N	-0-		-0-
07	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	2102	3		N	-0-		-0-
*08	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152				
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
*08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278				
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-		-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	3		N	-0-		-0-
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019		
03	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3		N	-0-		-0-
04	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	3		N	-0-		-0-
05	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3		N	-0-		-0-
06	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3		N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-		-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375				
03	SWR 10	763	-0-	763	44308	763	3		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	646	-0-	646	44954	646	3		N	-0-	-0-	
05	SWR 10	598	-0-	598	45552	598	3		N	-0-	-0-	
06	SWR 10	657	-0-	657	46209	657	3		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	573	-0-	573	46782	573	3		N	-0-	-0-	
*08	SWR 10	656	-0-	656	47438	656	3		N	-0-	-0-	

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-	-0-	
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	1739	-0-	-307	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
*08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	565 3	N	-0-		-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3	N	-0-		-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 3	N	-0-		-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	N	-0-		-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411		
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228				
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-			-0-
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3	N	-0-			-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*08	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	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				
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	3	N	-0-			-0-
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034				
03	2713 N	2376	-0-	-337	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-			-0-
07	682 X	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-			-0-
*08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416				
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-	-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-	-0-
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		N	-0-	-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806 3		N	-0-	-0-
07	930 N	588	-0-	-342	-0-	588 3		N	-0-	-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-	-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8184					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83	RRCID -> 228220	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 7846	-	8049					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105	RRCID -> 241224	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9020	-	9020					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189	RRCID -> 252414	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8320	-	8676					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80	RRCID -> 253530	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 7947	-	8039					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1	RRCID -> 257076	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8967	-	8980					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 154845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

PHILLIPS ENERGY, INC.		663478		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196						
SCOTT, J. O.		WELL #: 1												
03	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	200	1	2725	3	N	18	2	8	190
04	3360 X	3152	-0-	-208	-0-	193	1	2933	3	N	24			214
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	200	1	3325	3	N	19	190	1	43
06	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	193	1	2949	3	N	10			53
07	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	129	1	2144	3	N	15			68
08	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	6	1	3483	3	N	20	1	8	87

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994						
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80												
03	8246 X	7389	-0-	-857	-0-	7389	3			N	-0-			-0-
04	8040 X	6569	-0-	-1471	-0-	6569	3			N	-0-			-0-
05	8215 X	6368	-0-	-1847	-0-	6368	3			N	-0-			-0-
06	7620 X	4891	-0-	-2729	-0-	4891	3			N	-0-			-0-
07	7378 X	5002	-0-	-2376	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
*08	7378 X	5830	-0-	-1548	-0-	5830	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						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-			-0-
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-			-0-
07	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-			-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351						
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-			-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-			-0-
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3	N	-0-			-0-
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-			-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
*08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
*08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
03	992 N	284	-0-	-708	-0-	284 3	N	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699 3	N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 3	N	-0-			-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
03	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
*08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 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	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821 3		N	-0-	-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-	-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-	-0-
06	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087 3		N	-0-	-0-
07	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 3		N	-0-	-0-
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136		
03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-	-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-	-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 3		N	-0-	-0-
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3		N	-0-	-0-
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-	-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-	-0-
07	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725 3		N	-0-	-0-
*08	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	3163 3		N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
03	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801 3		N	-0-	-0-
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-	-0-
05	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	3350 3		N	-0-	-0-
06	3480 X	3446	-0-	-34	-0-	3446 3		N	-0-	-0-
07	3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301 3		N	-0-	-0-
*08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
03	1991 N	1953	-0-	-38	-0-	1953 3		N	-0-	-0-
04	3150 X	1600	-0-	-1550	-0-	1600 3		N	-0-	-0-
05	3255 X	1511	-0-	-1744	-0-	1511 3		N	-0-	-0-
06	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	1882 3		N	-0-	-0-
07	2821 X	1863	-0-	-958	-0-	1863 3		N	-0-	-0-
*08	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	1823 3		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-	-0-
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-	-0-
04	3090 X	2574	-0-	-516	-0-	2574 3		N	-0-	-0-
05	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	2504 3		N	-0-	-0-
06	3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670 3		N	-0-	-0-
07	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	2182 3		N	-0-	-0-
*08	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	2644 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2418 X	1916	-0-	-502	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-
*08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	-0-	2551	3	N	-0-	-0-
05	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-
06	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-
07	2666 X	1360	-0-	-1306	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
*08	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-	-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-	-0-
05	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	-0-
06	2580 X	1853	-0-	-727	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-
07	2666 X	1355	-0-	-1311	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-
*08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44 T		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587			
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-	-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-	-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-	-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	4193	-0-	1093	1093	1093	4193	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629								
03	3100 N	3696	-0-	596	2013	3696	3			N	-0-					-0-
04	5507 X	3494	-0-	-2013	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419								
03	1209 N	854	-0-	-355	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	618	-0-	-963	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	173	-0-	173	313	173	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	226	-0-	226	539	226	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197	736	197	3			N	-0-					-0-
*08	736 X	-0-	-0-	-736	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098								
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50		RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285								
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	1705	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038								
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	5280 X	3221	-0-	-2059	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	5425 X	2995	-0-	-2430	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	4890 X	3569	-0-	-1321	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
07	4991 X	2958	-0-	-2033	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
*08	4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		-0-
04	2760 X	2453	-0-	-307	-0-	2453	3		-0-
05	2852 X	2765	-0-	-87	-0-	2765	3		-0-
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		-0-
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		-0-
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		-0-
05	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	3		-0-
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883	3		-0-
07	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2997	3		-0-
*08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		-0-
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		-0-
*08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		-0-
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3		-0-
05	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843	3		-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		-0-
07	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3		-0-
*08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		-0-
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3		-0-
05	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	3		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3		-0-
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-		-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-		-0-
05	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3		N	-0-		-0-
07	2480 N	1155	-0-	-1325	-0-	1155	3		N	-0-		-0-
*08	2356 N	1603	-0-	-753	-0-	1603	3		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013		
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-		-0-
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	1169	-0-	-1776	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	3		N	-0-		-0-
*08	2947 N	2733	-0-	-214	-0-	2733	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108		
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3		N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-		-0-
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145		
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3124	-0-	124	-0-	3124	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3327	-0-	227	-0-	3327	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2815	-0-	-185	-0-	2815	3		N	-0-		-0-
07	2920 X	2754	-0-	-166	-0-	2754	3		N	-0-		-0-
*08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9817 - 9997		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3		N	-0-		-0-
05	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-		-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852		
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	3		N	-0-		-0-
07	1395 N	139	-0-	-1256	-0-	139	3		N	-0-		-0-
*08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2294 N	1979	-0-	-315	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	
04	2250 N	1968	-0-	-282	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	
*08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N	-0-	-0-	
04	3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419	3	N	-0-	-0-	
05	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3403	3	N	-0-	-0-	
06	3660 X	3045	-0-	-615	-0-	3045	3	N	-0-	-0-	
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	2657	3	N	-0-	-0-	
*08	3534 X	2960	-0-	-574	-0-	2960	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3	N	-0-	-0-	
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3	N	-0-	-0-	
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3	N	-0-	-0-	
06	3660 X	2396	-0-	-1264	-0-	2396	3	N	-0-	-0-	
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	
*08	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	2567	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058			
03	3379 X	1343	-0-	-2036	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	
04	3180 X	1037	-0-	-2143	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	
05	3224 X	1204	-0-	-2020	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
06	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	
*08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300			
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	
04	2610 N	2320	-0-	-290	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	
05	2697 N	1946	-0-	-751	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	
07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	
*08	1953 N	990	-0-	-963	-0-	990	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
03	14B2 EXT	112	-0-	112	577	112	3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	178	-0-	178	755	178	3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	163	-0-	163	918	163	3	N	-0-	-0-	
06	1170 X	252	-0-	-918	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
*08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3 9 N	3			68
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2 9 N	2			70
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	315	2	2 9 N	2			72
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	230	2	3 9 N	3			75
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	190	2	3 9 N	3			78
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4 9 N	4			82

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	701	-0-	-756	-0-	701	3	N	-0-			-0-
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634			
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1536	-0-	-414	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
*08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
03	2387 X	1411	-0-	-976	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	810	-0-	-720	-0-	810	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
*08	1519 N	899	-0-	-620	-0-	899	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-	-0-	
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-	-0-	
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594				
03	1209 N	786	-0-	-423	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-	
05	1209 N	768	-0-	-441	-0-	-0-	768 3		N	-0-	-0-	
06	750 N	663	-0-	-87	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-	
07	744 N	540	-0-	-204	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-	
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713				
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	-0-	829 3		N	-0-	-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-	-0-	
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-	-0-	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-	
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 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				
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	-0-	
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
*08	558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025				
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	5213 3		N	-0-	-0-	
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941 3		N	-0-	-0-	
05	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	-0-	5083 3		N	-0-	-0-	
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5116 3		N	-0-	-0-	
07	5084 X	4809	-0-	-275	-0-	-0-	4809 3		N	-0-	-0-	
*08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	5455 3		N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212				
03	3224 X	1245	-0-	-1979	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	-0-	
04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-	-0-	
05	1240 X	1136	-0-	-104	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	-0-	
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-	-0-	
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-	-0-	
*08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	-0-	5626 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2387 N	1533	-0-	-854	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
04	2370 N	1244	-0-	-1126	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	
05	1829 N	1058	-0-	-771	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	928	-0-	-343	-0-	928	3	N	-0-	-0-	
*08	1054 N	733	-0-	-321	-0-	733	3	N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
03	5735 X	4855	-0-	-880	-0-	4855	3	N	-0-	-0-	
04	5670 X	5467	-0-	-203	-0-	5467	3	N	-0-	-0-	
05	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	5238	3	N	-0-	-0-	
06	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	3	N	-0-	-0-	
07	5766 X	4583	-0-	-1183	-0-	4583	3	N	-0-	-0-	
*08	5642 X	5451	-0-	-191	-0-	5451	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-	-0-	
04	3870 X	3845	-0-	-25	-0-	3845	3	N	-0-	-0-	
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-	-0-	
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3	N	-0-	-0-	
*08	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970			
03	2480 N	2169	-0-	-311	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	
05	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3	N	-0-	-0-	
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	
*08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3	N	-0-	-0-	
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-	-0-	
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3	N	-0-	-0-	
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3	N	-0-	-0-	
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-	-0-	
*08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666			
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758			
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142			
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	
06	2190 N	1518	-0-	-672	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	379	-0-	-1419	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
*08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816			
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632			
03	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
*08	1147 N	837	-0-	-310	-0-	837	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	527 X	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
03	1240 N	984	-0-	-256	-0-	984 3	N	-0-		-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3	N	-0-		-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
*08	558 N	10	-0-	-548	-0-	10 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584		
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	403	-0-	-617	-0-	403 3	N	-0-		-0-
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563 3	N	-0-		-0-
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3	N	-0-		-0-
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3	N	-0-		-0-
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-		-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
*08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205		
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1773	-0-	-537	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	1515	-0-	-872	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
06	2310 N	560	-0-	-1750	-0-	560 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	411	-0-	-1418	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	461	-0-	-1058	-0-	461 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
03	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*08	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1122 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1064	-0-	-646	-0-	1064	3	N	-0-			-0-	
05	1767 N	1090	-0-	-677	-0-	1090	3	N	-0-			-0-	
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3	N	-0-			-0-	
07	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3	N	-0-			-0-	
*08	1085 X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3	N	-0-			-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222					
03	3100 N	3671	-0-	571	1237	3671	3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2569	-0-	-431	806	2569	3	N	-0-			-0-	
05	4086 X	3280	-0-	-806	-0-	3280	3	N	-0-			-0-	
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-	
07	2480 X	2059	-0-	-421	-0-	2059	3	N	-0-			-0-	
*08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-			-0-	

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301					
03	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3	N	-0-			-0-	
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-			-0-	
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-			-0-	
06	2520 N	2027	-0-	-493	-0-	2027	3	N	-0-			-0-	
07	2666 N	2051	-0-	-615	-0-	2051	3	N	-0-			-0-	
*08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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					
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-	
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-	
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566					
03	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3069	3	N	-0-			-0-	
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-			-0-	
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	3	N	-0-			-0-	
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-			-0-	
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	N	-0-			-0-	
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	1804	-0-	1804	1854	1804	3		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	2802	-0-	2802	4656	2802	3		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2861	-0-	2861	7517	2861	3		N	-0-	-0-	
*08	11162 X	3645	-0-	-7517	-0-	3645	3		N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110				
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-	-0-	
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-	-0-	
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-	-0-	
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-	-0-	
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-	-0-	
*08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918				
03	3100 N	3236	-0-	136	136	3236	3		N	-0-	-0-	
04	2977 X	2841	-0-	-136	-0-	2841	3		N	-0-	-0-	
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-	-0-	
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-	-0-	
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-	-0-	
*08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867				
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
04	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3		N	-0-	-0-	
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-	
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-	

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529				
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-	-0-	
04	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	1427	3		N	-0-	-0-	
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	-0-	
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510	3		N	-0-	-0-	
07	1488 N	747	-0-	-741	-0-	747	3		N	-0-	-0-	
*08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W.Y. -5)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A												
03	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3	N	-0-			-0-
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3	N	-0-			-0-
05	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	6818	3	N	-0-			-0-
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3	N	-0-			-0-
07	7626 X	7045	-0-	-581	-0-	7045	3	N	-0-			-0-
*08	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3	N	-0-			-0-

OGU (LANG) WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830												
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3070	2	13 9 N	12	179 1		60
04	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	2700	2	14 9 N	13			73
05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3073	2	19 9 N	17			90
06	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2960	2	17 9 N	15			105
07	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	2637	2	9 9 N	8			113
*08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	2	15 9 N	14			127

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946												
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-			-0-
07	527 N	132	-0-	-395	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784												
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502												
03	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3	N	-0-			-0-
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	3	N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
*08	775 N	510	-0-	-265	-0-	510	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766												
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)		WELL #: 168		RRCID -> 145272		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070					
03	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3424	-0-	424	741	3424	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2498	-0-	-602	139	2498	3	N	-0-			-0-
06	3530	X	3391	-0-	-139	-0-	3391	3	N	-0-			-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052					
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451					
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554					
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942					
03	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
04	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	1232	-0-	-1620	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685		
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
03	1519 X	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			-0-
04	1530 X	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			-0-
05	1581 X	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			-0-
06	1530 X	1463	-0-	-67	-0-	1463	3			-0-
07	1581 X	1206	-0-	-375	-0-	1206	3			-0-
*08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869		
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	3			-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			-0-
05	2108 N	1656	-0-	-452	-0-	1656	3			-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			-0-
*08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			-0-
05	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936	3			-0-
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			-0-
07	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			-0-
*08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
03	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 3	N	-0-		-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362		
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3	N	-0-		-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3	N	-0-		-0-
05	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
06	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	2851 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	3093 3	N	-0-		-0-
*08	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	3015 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	510 3	N	-0-		-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782		
03	310 X	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04	300 X	236	-0-	-64	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05	310 X	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-		-0-
06	270 X	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-		-0-
07	279 X	111	-0-	-168	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
03	2232 X	2066	-0-	-166	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3	N	-0-		-0-
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
07	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
*08	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	1807 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-					-0-	
08	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							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009									
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130									
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3		N	-0-					-0-	
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-					-0-	
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-					-0-	
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3		N	-0-					-0-	
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					-0-	
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-					-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033	
03	2480 X	1580	-0-	-900	-0-	1580	3		-0-
04	2400 X	996	-0-	-1404	-0-	996	3		-0-
05	2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741	3		-0-
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		-0-
07	1736 X	1252	-0-	-484	-0-	1252	3		-0-
*08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208	
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		-0-
04	3780 X	2399	-0-	-1381	-0-	2399	3		-0-
05	4588 X	2475	-0-	-2113	-0-	2475	3		-0-
06	4440 X	1926	-0-	-2514	-0-	1926	3		-0-
07	4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2347	3		-0-
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	2672	3		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050	
03	3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	1949	3		-0-
04	2970 X	1440	-0-	-1530	-0-	1440	3		-0-
05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3		-0-
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	1505	3		-0-
07	3689 X	1766	-0-	-1923	-0-	1766	3		-0-
*08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		-0-
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	517	-0-	-1374	-0-	517 3			N	-0-	-0-
04	1260 N	687	-0-	-573	-0-	687 3			N	-0-	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3			N	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-	-0-
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	390 3			N	-0-	-0-
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 9479
11	0	6512	-0-	6512	6512	8 1	6504 3	N	-0-	-0-	
12	0 Z	6090	-0-	6090	12602	7 1	6083 3	N	-0-	-0-	
01	0 Z	5814	-0-	5814	18416	5 1	5809 3	N	-0-	-0-	
02	0 Z	3850	-0-	3850	22266	3850 3		N	-0-	-0-	
03	0 Z	2392	-0-	2392	24658	2392 3		N	-0-	-0-	
04	0 Z	1214	-0-	1214	25872	1214 3		N	-0-	-0-	
05	0 Z	3946	-0-	3946	29818	3946 3		N	-0-	-0-	
06	0 Z	4682	-0-	4682	34500	4682 3		N	-0-	-0-	
07	0 Z	3508	-0-	3508	38008	3508 3		N	-0-	-0-	
*08	0 Z	4829	-0-	4829	42837	4829 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAN WARE (RODESSA)		68763 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HENDERSON, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	271874	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6421 - 6426
03	16058	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-	40	
04	15540	-0-	-0-	-15540	-0-			N	-0-	40	
05	16058	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-	40	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)										69997 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY										525380									
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
03		DLQ G-10	37053	-0-	37053	71334	37053	2		N	-0-				-0-				
04		106116 X	34782	-0-	-71334	-0-	34782	2		N	-0-				-0-				
05		37651 X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2		N	-0-				-0-				
06		36720 X	31425	-0-	-5295	-0-	31425	2		N	-0-				-0-				
07		37944 X	35139	-0-	-2805	-0-	35139	2		N	-0-				-0-				
08		37665 X	34896	-0-	-2769	-0-	34896	2		N	-0-				-0-				
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567
03		DLQ G-10	138383	-0-	138383	262437	138383	2		N	-0-				-0-				
04		392774 X	130337	-0-	-262437	-0-	130337	2		N	-0-				-0-				
05		139255 X	139255	-0-	-0-	-0-	139255	2		N	-0-				-0-				
06		133920 X	122231	-0-	-11689	-0-	122231	2		N	-0-				-0-				
07		138384 X	135827	-0-	-2557	-0-	135827	2		N	-0-				-0-				
08		139252 X	134032	-0-	-5220	-0-	134032	2		N	-0-				-0-				
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683
LINN OPERATING, INC.										501545									
BETTINGER										WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
CRIDER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	156214	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9774 - 10233
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59				
ETHRIDGE										WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568 - 10118
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-				17				
04		3150 X	2372	-0-	-778	-0-	186	1	2186	2	N	-0-			17				
05		3255 X	2378	-0-	-877	-0-	200	1	2178	2	N	-0-			17				
06		3150 X	1210	-0-	-1940	-0-	109	1	1101	2	N	-0-			17				
07		2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	122	1	1294	2	N	-0-			17				
08		2449 X	1955	-0-	-494	-0-	183	1	1772	2	N	-0-			17				
TUCKER										WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 - 9676
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-			-0-				
							11	5											
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	116	1	1365	2	Y	-0-			-0-				
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	2	Y	-0-			-0-				
06		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	127	1	1283	2	Y	-0-			-0-				
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	134	1	1422	2	Y	-0-			-0-				
*08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1444	2	Y	-0-			-0-				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-				Y	-0-			-0-
04	48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-				Y	-0-			-0-
05	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-				Y	-0-			-0-
06	48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-				Y	-0-			-0-
07	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964					
03	5704 X	4404	-0-	-1300	-0-	332 1	4063 2	Y	8				10
04	5520 X	4896	-0-	-624	-0-	382 1	4504 2	Y	9	9 1			10
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	430 1	4693 2	Y	-0-				-0-
06	4500 X	4365	-0-	-135	-0-	392 1	3973 2	Y	-0-				-0-
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	392 1	4167 2	Y	-0-				-0-
08	5115 X	4951	-0-	-164	-0-	464 1	4487 2	Y	-0-				-0-

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689					
03	3844 X	3182	-0-	-662	-0-	239 1	2923 2	N	-0-				58
04	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	219 1	2583 2	N	-0-				58
05	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	238 1	2603 2	N	-0-				58
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	236 1	2393 2	N	-0-				58
07	3193 X	2721	-0-	-472	-0-	234 1	2487 2	N	-0-				58
08	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	253 1	2448 2	N	-0-				58

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970					
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	222 1	2710 2	Y	1				1
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	192 1	2259 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	196 1	2141 2	Y	-0-				-0-
06	2850 N	2300	-0-	-550	-0-	206 1	2094 2	Y	-0-				-0-
07	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	207 1	2198 2	Y	-0-				-0-
*08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	237 1	2294 2	Y	-0-				-0-

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553					
03	T. A.	71	-0-	71	71	3 1	68 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	58	-0-	58	129	2 1	56 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	48	-0-	48	177	2 1	46 2	Y	-0-				-0-
06	216 X	39	-0-	-177	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 2	Y	-0-				-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147					
03	1023 X	224	-0-	-799	-0-	224 5		N	-0-				68
04	1410 X	839	-0-	-571	-0-	66 1	773 2	N	-0-				68
05	1457 X	929	-0-	-528	-0-	78 1	851 2	N	-0-				68
06	1410 X	740	-0-	-670	-0-	66 1	674 2	N	-0-				68
07	868 X	590	-0-	-278	-0-	51 1	539 2	N	-0-				68
08	930 X	833	-0-	-97	-0-	78 1	755 2	N	-0-				68

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
M 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
03	4588 X	3628	-0-	-960	-0-	274 1	3347 2	Y	6			34
04	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	263 1	3099 2	Y	5	31 1		8
05	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	299 1	3260 2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	289 1	2934 2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3439	-0-	-374	-0-	296 1	3143 2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	330 1	3191 2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 2	Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
03	3751 X	3162	-0-	-589	-0-	237 1	2905 2	N	-0-			141
04	3630 X	2829	-0-	-801	-0-	221 1	2608 2	N	-0-			141
05	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	262 1	2851 2	N	-0-			141
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	258 1	2620 2	N	-0-			141
07	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	268 1	2842 2	N	-0-			141
08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	286 1	2766 2	N	-0-			141

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	35 1	868 2	Y	-0-			-0-
04	900 N	829	-0-	-71	-0-	33 1	796 2	Y	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	36 1	854 2	Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35 1	837 2	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41 1	937 2	Y	-0-			-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40 1	899 2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
03	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	39 1	975 2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	40 1	987 2	Y	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	53 1	1275 2	Y	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	49 1	1191 2	Y	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	58 1	1384 2	Y	-0-			-0-
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	57 1	1326 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
MARATHON OIL COMPANY			525380									
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 - 9436					
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 - 9920					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082									
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 - 9774					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004												
OAKES, C.W. ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9808 - 9826					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
SCHULTZ "E"			WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710					
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-			66
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			66
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-			66
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			66
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-			66
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620								
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					79
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					80
05	682 N	408	-0-	-274	-0-	397	2	11	9	Y	10	65	1			25
06	960 N	230	-0-	-730	-0-	230	2			Y	-0-					25
07	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2			Y	-0-					25
08	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					25

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910								
03	2759 X	1288	-0-	-1471	-0-	1286	2	2	9	Y	2					128
04	2670 X	907	-0-	-1763	-0-	906	2	1	9	Y	1					129
05	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2241	2	63	9	Y	57	104	1			82
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3166	2	8	9	Y	7					89
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					89
*08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89

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								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

03	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

03	1271 X	227	-0-	-1044	-0-	17	1	209	2	N	-0-					30
04	2010 X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-					30
05	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	76	1	828	2	N	-0-					30
06	2010 X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-					30
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-					30
*08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-					30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	199	1	2429	2	Y	5					7
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	2	7	1			2
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	911	-0-	-979	-0-	82	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	668	-0-	-1285	-0-	57	1	611	2	Y	-0-					-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

03	4898 X	1695	-0-	-3203	-0-	127	1	1557	2	N	-0-					65
04	4740 X	2147	-0-	-2593	-0-	168	1	1979	2	N	-0-					65
05	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	163	1	1779	2	N	-0-					65
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					65
07	2232 X	2184	-0-	-48	-0-	188	1	1996	2	N	-0-					65
*08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	239	1	2307	2	N	-0-					65

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. PHILLIPS		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. PHILLIPS		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. PHILLIPS		WELL #:	1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922	
03	1860 X	349	-0-	-1511	-0-	26 1	321 2	N	-0-			27
04	1710 X	1017	-0-	-693	-0-	2 5						
05	1767 X	792	-0-	-975	-0-	80 1	937 2	N	-0-			27
06	1710 X	844	-0-	-866	-0-	67 1	725 2	N	-0-			27
07	1054 X	751	-0-	-303	-0-	76 1	768 2	N	-0-			27
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	65 1	686 2	N	-0-			27
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	90 1	870 2	N	-0-			27

CRIDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982	
03	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	571 1	6990 2	N	-0-			-0-
04	7350 X	7044	-0-	-306	-0-	49 5						
05	7595 X	7266	-0-	-329	-0-	551 1	6493 2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6336	-0-	-1014	-0-	610 1	6656 2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6511	-0-	-1084	-0-	568 1	5768 2	N	-0-			-0-
08	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	561 1	5950 2	N	-0-			-0-
08	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	682 1	6598 2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	243471	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7135 - 7180	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044	
03	60388 X	48459	-0-	-11929	-0-	3653 1	44673 2	N	121			157
04	58440 X	45240	-0-	-13200	-0-	133 9						
05	60388 X	41009	-0-	-19379	-0-	3533 1	41607 2	N	91	146	1	102
06	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	100 9						
07	51026 X	36845	-0-	-14181	-0-	3439 1	37496 2	N	67			169
08	48453 X	27543	-0-	-20910	-0-	74 9						
08	48453 X	27543	-0-	-20910	-0-	2610 1	26486 2	N	-0-			-0-
08	48453 X	27543	-0-	-20910	-0-	3173 1	33672 2	N	-0-			-0-
08	48453 X	27543	-0-	-20910	-0-	2583 1	24960 2	N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052	
03	4123 X	2936	-0-	-1187	-0-	190 1	2746 2	N	-0-			46
04	3840 X	2285	-0-	-1555	-0-	137 1	2148 2	N	-0-			46
05	3968 X	2060	-0-	-1908	-0-	119 1	1923 2	N	16	16	8	46
06	3840 X	1614	-0-	-2226	-0-	18 9						
*07	3658 X	859	-0-	-2799	-0-	103 1	1511 2	N	-0-			46
*08	2945 X	877	-0-	-2068	-0-	66 1	793 2	N	-0-			46
*08	2945 X	877	-0-	-2068	-0-	49 1	828 2	N	-0-			46

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RIDGE PETROLEUM INC.		711106															
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					57	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					57	
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					57	

SAMSON LONE STAR, LLC		744737															
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082															
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018									
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					132	
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					133	
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					143	
06	1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1018	2	6	9	N	5					148	
07	1550 N	885	-0-	-665	-0-	877	2	8	9	N	7					155	
08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1521	2	3	9	N	3					158	

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004									
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					10	
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					10	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10	
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					10	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10	
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082												
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		380	N	380	-0-	-0-		380	2		N	-0-		132
04		300	N	266	-0-	-34		266	2		N	-0-		132
05		454	N	454	-0-	-0-		453	2	1 9	N	-1		133
06		300	N	197	-0-	-103		197	2		N	-0-		133
07		279	N	195	-0-	-84		195	2		N	-0-		133
*08		429	N	429	-0-	-0-		429	2		N	-0-		133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652						
*04	10786 X	10786	X	-0-	-0-	-0-		10786	2		N	-0-		-0-
05	13485 X	11991	X	-0-	-1494	-0-		11991	2		N	-0-		-0-
06	13050 X	9935	X	-0-	-3115	-0-		9935	2		N	-0-		-0-
07	13485 X	11332	X	-0-	-2153	-0-		11332	2		N	-0-		-0-
08	13485 X	11494	X	-0-	-1991	-0-		11494	2		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072						
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	287	-0-	-395	-0-	287	2	N	-0-		-0-
04	600 N	300	-0-	-300	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-

C6 OPERATING, L.L.C.		121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LOWRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226517		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CL&F OPERATING LLC		154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	2	Y	9
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	12
						3	9				
05	1178 N	870	-0-	-308	-0-	18	1	852	2	Y	12
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	2	Y	12
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	Y	14
						2	9				
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	14

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2201 X	1819	-0-	-382	-0-	50	1	1750	2	Y	53
						19	9				
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	98	1	3191	2	Y	79
						29	9				
05	1891 X	1368	-0-	-523	-0-	29	1	1332	2	Y	85
						7	9				
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	114	1	3427	2	Y	107
						24	9				
07	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	95	1	3086	2	Y	138
						34	9				
08	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	99	1	2817	2	Y	67
						19	9				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984												TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-		16	1	553	2	N	-0-				-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-		22	1	721	2	N	-0-				-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-		12	1	565	2	N	-0-				-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-		26	1	774	2	N	-0-				-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-		24	1	798	2	N	-0-				-0-
*08		837 N	837	-0-	-0-	-0-		28	1	809	2	N	-0-				-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003												TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087					
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		19	1	681	2	Y	37				66
								41	9								
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-		25	1	796	2	Y	25				91
								28	9								
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-		15	1	694	2	Y	31	65	1		57
								34	9								
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-		25	1	742	2	Y	24				81
								26	9								
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-		28	1	911	2	Y	36				117
								40	9								
*08		924 N	924	-0-	-0-	-0-		30	1	871	2	Y	21	80	1		58
								23	9								

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016					
03		2697 X	2663	-0-	-34	-0-		73	1	2562	2	Y	25				64
								28	9								
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		80	1	2607	2	Y	21				85
								23	9								
05		2449 X	2255	-0-	-194	-0-		48	1	2196	2	Y	10				95
								11	9								
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		89	1	2700	2	Y	17				112
								19	9								
07		2790 X	2644	-0-	-146	-0-		78	1	2537	2	Y	26				138
								29	9								
08		2790 X	2577	-0-	-213	-0-		87	1	2473	2	Y	15	90	1		63
								17	9								

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006												TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906					
03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		96	1	3402	2	N	127	178	1		179
								140	9								
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		100	1	3268	2	N	162	179	1		162
								178	9								
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		57	1	2655	2	N	144	175	1		131
								158	9								
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		116	1	3496	2	N	212	167	1		176
								233	9								
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		100	1	3258	2	N	330	158	1		348
								363	9								
08		3658 X	3470	-0-	-188	-0-		111	1	3188	2	N	155	371	1		132
								171	9								

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007												TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	1172	-0-	-657	-0-	32	1	1140	2	Y	-0-			9
04	1380 X	1179	-0-	-201	-0-	35	1	1141	2	Y	3			12
						3	9							
05	961 X	940	-0-	-21	-0-	20	1	920	2	Y	-0-			12
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2531	2	Y	-0-			12
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	83	1	2712	2	Y	5			17
						6	9							
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	81	1	2314	2	Y	-0-			17
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
03	4123 X	3122	-0-	-1001	-0-	86	1	3036	2	Y	-0-			18
04	3960 X	3570	-0-	-390	-0-	106	1	3455	2	Y	8			26
						9	9							
05	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	64	1	2962	2	Y	-0-			26
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	153	1	4609	2	Y	-0-			26
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	130	1	4260	2	Y	9	1 8		34
						10	9							
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	112	1	3203	2	Y	-0-			34
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	2790 N	2492	-0-	-298	-0-	119	1	2367	2	N	5			169
						6	9							
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	N	40	2 8		207
						44	9							
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2735	2	N	13	3 8		217
						14	9							
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	141	1	2559	2	N	-0-			217
07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	151	1	2720	2	N	3	184 1	3 8	33
						3	9							
08	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	138	1	2399	2	N	2	1 8		34
						2	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	N	73			262
						80	9							
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	192	352 1		102
						211	9							
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	17	1	806	2	N	43			145
						47	9							
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	46	1	1377	2	N	79			224
						87	9							
07	2325 N	834	-0-	-1491	-0-	23	1	739	2	N	65			289
						72	9							
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	30			319
						33	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3215	-0-	-412	-0-	153	1	3059	2	N	3	1	8	99
						3	9							
04	3510 X	3112	-0-	-398	-0-	156	1	2953	2	N	3	2	8	100
						3	9							
05	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	160	1	2969	2	N	11	2	8	109
						12	9							
06	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	153	1	2765	2	N	-0-			109
07	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	166	1	2976	2	N	5	2	8	112
						6	9							
08	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	139	1	2421	2	N	6	1	8	117
						7	9							

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	2			155
						2	9							
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	26	1	393	2	N	-0-			155
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	2	N	-0-			155
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	23	1	364	2	N	10			165
						11	9							
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	23	1	371	2	N	10			175
						11	9							
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	21	1	330	2	N	3			178
						3	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

03	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	39	1	1394	2	Y	76			154
						84	9							
04	1650 X	1600	-0-	-50	-0-	46	1	1501	2	Y	48			202
						53	9							
05	1519 X	866	-0-	-653	-0-	18	1	807	2	Y	37	124	1	115
						41	9							
06	1470 X	714	-0-	-756	-0-	22	1	668	2	Y	22			137
						24	9							
07	1643 X	632	-0-	-1011	-0-	18	1	588	2	Y	24			161
						26	9							
08	1643 X	487	-0-	-1156	-0-	16	1	459	2	Y	11	95	1	77
						12	9							

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

03	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	79	1	2073	2	N	72			181
						79	9							
04	2370 N	1542	-0-	-828	-0-	29	1	1439	2	N	67	169	1	79
						74	9							
05	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	141	1	2786	2	N	102			181
						112	9							
06	2160 N	1623	-0-	-537	-0-	73	1	1453	2	N	88			269
						97	9							
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	N	57	179	1	147
						63	9							
08	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	83	1	1708	2	N	60			207
						66	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	293 1	10362 2	N	339	366 1		130
						373 9						
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	347 1	11295 2	N	388	362 1		156
						427 9						
05	9610 X	8613	-0-	-997	-0-	176 1	8112 2	N	295	189 1		262
						325 9						
06	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	366 1	11034 2	N	525	559 1		228
						578 9						
07	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	338 1	11019 2	N	329	370 1		187
						362 9						
08	DLQ G-10	10728	-0-	10728	10728	354 1	10113 2	N	237	187 1		237
						261 9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349												
03	651 N	181	-0-	-470	-0-	7 1	174 2	N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	8 1	183 2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	6 1	147 2	N	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	4 1	104 2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619												
03	3100 N	4178	-0-	1078	1078	163 1	4015 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2610	-0-	-390	688	103 1	2507 2	N	-0-			-0-
05	2922 N	2234	-0-	-688	-0-	89 1	2145 2	N	-0-			-0-
06	2970 X	1993	-0-	-977	-0-	80 1	1913 2	N	-0-			-0-
07	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	79 1	1858 2	N	-0-			-0-
08	3069 X	1859	-0-	-1210	-0-	77 1	1782 2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
03	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	133 1	3277 2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	141 1	3426 2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	148 1	3570 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	140 1	3348 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	151 1	3524 2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	150 1	3452 2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	19 1	458 2	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1	468 2	N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	18 1	430 2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20 1	480 2	N	-0-			-0-
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	19 1	451 2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352												
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	52 1	1290 2	N	-0-			-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	60 1	1451 2	N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	59 1	1411 2	N	-0-			-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	55 1	1294 2	N	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	58 1	1384 2	N	-0-			-0-
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62 1	1436 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		682 N	657	-0-	-25	-0-	26 1	631 2	N	-0-				-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	26 1	611 2	N	-0-				-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	26 1	623 2	N	-0-				-0-
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	25 1	601 2	N	-0-				-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	27 1	630 2	N	-0-				-0-
*08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	28 1	629 2	N	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
03		2356 N	2145	-0-	-211	-0-	83 1	2062 2	N	-0-				-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	90 1	2171 2	N	-0-				-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	98 1	2352 2	N	-0-				-0-
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	94 1	2255 2	N	-0-				-0-
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	99 1	2347 2	N	-0-				-0-
08		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	97 1	2243 2	N	-0-				-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	37 1	891 2	Y	-0-				-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	35 1	869 2	Y	-0-				-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	37 1	886 2	Y	-0-				-0-
06		900 N	895	-0-	-5	-0-	36 1	859 2	Y	-0-				-0-
07		930 N	908	-0-	-22	-0-	37 1	871 2	Y	-0-				-0-
08		930 N	877	-0-	-53	-0-	36 1	841 2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
03		1395 N	929	-0-	-466	-0-	37 1	892 2	Y	-0-				-0-
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	60 1	1473 2	Y	-0-				-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	50 1	1227 2	Y	-0-				-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	56 1	1336 2	Y	-0-				-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	76 1	1778 2	Y	-0-				-0-
*08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	64 1	1493 2	Y	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
03		3906 X	3785	-0-	-121	-0-	148 1	3637 2	N	-0-				-0-
04		3750 X	3580	-0-	-170	-0-	141 1	3439 2	N	-0-				-0-
05		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	156 1	3773 2	N	-0-				-0-
06		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	145 1	3466 2	N	-0-				-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	155 1	3639 2	N	-0-				-0-
08		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	147 1	3390 2	N	-0-				-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
03		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	86 1	2123 2	N	-0-				-0-
04		2130 N	2116	-0-	-14	-0-	84 1	2032 2	N	-0-				-0-
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	83 1	2027 2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1931	-0-	-199	-0-	78 1	1853 2	N	-0-				-0-
07		2201 N	1504	-0-	-697	-0-	61 1	1443 2	N	-0-				-0-
*08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	97 1	2220 2	N	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
03		1612 X	1461	-0-	-151	-0-	57 1	1404 2	Y	-0-				-0-
04		1560 X	1294	-0-	-266	-0-	51 1	1243 2	Y	-0-				-0-
05		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	58 1	1399 2	Y	-0-				-0-
06		1410 X	1387	-0-	-23	-0-	55 1	1332 2	Y	-0-				-0-
07		1457 X	1277	-0-	-180	-0-	52 1	1225 2	Y	-0-				-0-
*08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1184 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3255 X	3041	-0-	-214	-0-	119 1	2922 2	N	-0-			-0-	
04		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	104 1	2522 2	N	-0-			-0-	
05		3255 X	2747	-0-	-508	-0-	109 1	2638 2	N	-0-			-0-	
06		2940 X	2474	-0-	-466	-0-	99 1	2375 2	N	-0-			-0-	
07		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	118 1	2766 2	N	-0-			-0-	
08		3007 X	2529	-0-	-478	-0-	105 1	2424 2	N	-0-			-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
03		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	128 1	3127 2	N	-0-			-0-	
04		3240 X	2876	-0-	-364	-0-	114 1	2762 2	N	-0-			-0-	
05		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	143 1	3466 2	N	-0-			-0-	
06		3240 X	3146	-0-	-94	-0-	126 1	3020 2	N	-0-			-0-	
07		3255 X	2820	-0-	-435	-0-	115 1	2705 2	N	-0-			-0-	
08		3596 X	3172	-0-	-424	-0-	132 1	3040 2	N	-0-			-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	17 1	405 2	N	-0-			-0-	
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	15 1	371 2	N	-0-			-0-	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	N	-0-			-0-	
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 2	N	-0-			-0-	
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 2	N	-0-			-0-	
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	N	-0-			-0-	

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72 1	1753 2	Y	-0-			-0-	
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	87 1	2123 2	Y	-0-			-0-	
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81 1	1955 2	Y	-0-			-0-	
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74 1	1768 2	Y	-0-			-0-	
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	79 1	1853 2	Y	-0-			-0-	
08		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	74 1	1704 2	Y	-0-			-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2957 N	2565	-0-	-392	-0-	98	1	2419	2	Y	44	48 1	24
						48	9						
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	50	38 1	36
						55	9						
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	39	44 1	31
						43	9						
06	2490 N	1316	-0-	-1174	-0-	51	1	1233	2	Y	29	34 1	26
						32	9						
07	2573 N	2152	-0-	-421	-0-	86	1	2023	2	Y	39	39 1	26
						43	9						
*08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	Y	24	28 1	22
						26	9						

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289													
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	40	1	992	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	N	-0-		-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-		-0-
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	39	1	949	2	N	-0-		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	N	-0-		-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447													
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2035	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
*05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
08	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	73	1	1696	2	Y	2	3 1	2
						2	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2170 N	1603	-0-	-567	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	Y	-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-
*08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	171
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	55	1	730	2	N	179
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	58	1	770	2	N	182
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	184
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	184
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	184

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	80	1	1947	2	N	-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	75	1	1821	2	N	-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	N	-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	191	1	4688	2	N	-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	156	1	3748	2	N	-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-
08	1054	X	882	-0-	-172	-0-	36	1	846	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	-0-			-0-
04		1440 X	746	-0-	-694	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
05		1488 X	310	-0-	-1178	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-			-0-
07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-			-0-
*08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	122	1	2801	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
03		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1481	-0-	-19	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-			-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	2	Y	-0-			-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	35	1	865	2	Y	5	9	1	3
04		870 N	859	-0-	-11	-0-	34	1	822	2	Y	3	4	1	2
*05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	8	4	1	6
06		870 N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4	6	1	4
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	35	1	842	2	Y	1	4	1	1
08		899 N	858	-0-	-41	-0-	36	1	820	2	Y	2	1	1	2

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	-0-			-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-			-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-			-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-			-0-
08		2108 N	1912	-0-	-196	-0-	80	1	1832	2	N	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449															
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	2	Y	-0-			-0-
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
REYNOLDS, NELSON													WELL #: 1		RRCID -> 097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
03		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	85	1	2079	2	Y	61	74	1	33							
							67	9														
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	41	44	1	30							
							45	9														
05		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	97	1	2343	2	Y	33	37	1	26							
							36	9														
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	2	Y	33	29	1	30							
							36	9														
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	114	1	2680	2	Y	34	41	1	23							
							37	9														
*08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	119	1	2771	2	Y	27	25	1	25							
							30	9														

RAINES, B. J.													WELL #: 1		RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

ROTHERMAL, PAUL													WELL #: 1		RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181	
03		4960 X	4201	-0-	-759	-0-	164	1	4037	2	Y	-0-			-0-							
04		4800 X	3854	-0-	-946	-0-	152	1	3702	2	Y	-0-			-0-							
05		4960 X	2749	-0-	-2211	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-			-0-							
06		4140 X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-			-0-							
07		4216 X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-			-0-							
08		4216 X	2210	-0-	-2006	-0-	92	1	2118	2	Y	-0-			-0-							

ENGRAM, J. E. UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			-0-							
04		450 N	210	-0-	-240	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-							
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	-0-			-0-							
06		210 N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-							
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-							
08		310 N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-							

MUSE-DUKE													WELL #: 2		RRCID -> 105149		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11491 - 11548	
03		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	39	1	965	2	N	-0-			-0-							
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	-0-			-0-							
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-			-0-							
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-							
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-							
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-							

HILL, LAURA													WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511	
03		992 N	349	-0-	-643	-0-	13	1	336	2	N	-0-			-0-							
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-							
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-			-0-							
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-							
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-			-0-							
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	75	1	1857	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	66	1	1611	2	Y	-0-			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	69	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	30	-0-	-1706	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2014 - P&A 05/24/14														

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	16	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	130	1	3192	2	Y	-0-			-0-
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	121	1	2935	2	Y	-0-			-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	Y	-0-			-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	Y	-0-			-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	2	Y	-0-			-0-
*08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
03	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	72	1	1748	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	65	1	1581	2	N	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	56	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	60	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	63	1	1493	2	N	-0-			-0-
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257	- 11348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9478	- 9788		
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	12	1	291	2	N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-			-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11496	- 11613		
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940	- 11117		
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	26	1	603	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022	- 11174		
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	2	Y	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	81	1	1864	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363		
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	125	1	3048	2	N	-0-			-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	2	N	-0-			-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-			-0-
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	147	1	3391	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2189	-0-	-211	-0-	86	1	2103	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	N	-0-		-0-
06		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	74	1	1764	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	2249	-0-	-14	-0-	92	1	2157	2	N	-0-		-0-
*08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	N	-0-		-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1698	2	N	-0-		-0-
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3582	-0-	482	482	142	1	3440	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3064	-0-	64	546	123	1	2941	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2798	-0-	-302	244	114	1	2684	2	N	-0-		-0-
*08		2725 X	2481	-0-	-244	-0-	104	1	2377	2	N	-0-		-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
03		3100 N	3448	-0-	348	348	135	1	3313	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3831	-0-	831	1179	152	1	3679	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3519	-0-	419	1598	140	1	3379	2	N	-0-		-0-
06		4890 X	3292	-0-	-1598	-0-	132	1	3160	2	N	-0-		-0-
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	140	1	3277	2	N	-0-		-0-
*08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3077	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	57	1	1393	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	55	1	1350	2	N	-0-		-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	55	1	1315	2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	59	1	1397	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	59	1	1349	2	N	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
03		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	1082	2	N	-0-		-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	43	1	1033	2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	44	1	1060	2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	59 1	1461 2	Y	37	43 1			20
04	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	41 9	1427 2	Y	30	28 1			22
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	58 1	1374 2	Y	30	28 1			24
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	33 9	1237 2	Y	24	26 1			22
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	57 1	1349 2	Y	36	34 1			24
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	40 9	1422 2	Y	28	27 1			25
						62 1							
						31 9							

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357													
03	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	92 1	2269 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	90 1	2162 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	90 1	2191 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2280 N	2205	-0-	-75	-0-	88 1	2117 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	92 1	2159 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	94 1	2159 2	Y	-0-	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786													
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	80 1	1975 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2190 N	1019	-0-	-1171	-0-	40 1	979 2	N	-0-	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37 1	902 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1980 N	863	-0-	-1117	-0-	35 1	828 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 2	N	-0-	-0-			-0-
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	37 1	853 2	N	-0-	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248													
03	2232 X	2107	-0-	-125	-0-	83 1	2024 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	73 1	1780 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	70 1	1714 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2040 X	1804	-0-	-236	-0-	72 1	1732 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	74 1	1747 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	73 1	1686 2	Y	-0-	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220													
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	12 1	302 2	N	-0-	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	11 1	288 2	N	-0-	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11 1	290 2	N	-0-	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	11 1	275 2	N	-0-	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 2	N	-0-	-0-			-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	10 1	240 2	N	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	144 1	3532 2	N	-0-			-0-	
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	141 1	3428 2	N	-0-			-0-	
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	148 1	3571 2	N	-0-			-0-	
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	150 1	3575 2	N	-0-			-0-	
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	158 1	3738 2	N	-0-			-0-	
*08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	158 1	3639 2	N	-0-			-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	92 1	2248 2	N	-0-			-0-	
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	83 1	2019 2	N	-0-			-0-	
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	67 1	1627 2	N	-0-			-0-	
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	52 1	1265 2	N	-0-			-0-	
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	53 1	1245 2	N	-0-			-0-	
08		589 N	39	-0-	-550	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	65 1	1580 2	Y	-0-			-0-	
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	49 1	1217 2	Y	-0-			-0-	
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44 1	1070 2	Y	-0-			-0-	
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	39 1	938 2	Y	-0-			-0-	
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	39 1	930 2	Y	-0-			-0-	
08		1116 N	907	-0-	-209	-0-	38 1	869 2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	84 1	2069 2	Y	-0-			-0-	
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	81 1	1956 2	Y	-0-			-0-	
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	79 1	1919 2	Y	-0-			-0-	
06		2070 N	1883	-0-	-187	-0-	75 1	1808 2	Y	-0-			-0-	
07		2108 N	1980	-0-	-128	-0-	81 1	1899 2	Y	-0-			-0-	
*08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	92 1	2099 2	Y	-0-			-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
03		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	208 1	2075 2	Y	-0-			-0-	
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	200 1	2005 2	Y	-0-			-0-	
05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	193 1	2045 2	Y	-0-			-0-	
06		2220 N	2178	-0-	-42	-0-	202 1	1976 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	3190	-0-	90	-0-	249 1	2941 2	Y	-0-			-0-	
08		2232 N	2091	-0-	-141	-0-	206 1	1885 2	Y	-0-			-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
03		3193 X	2659	-0-	-534	-0-	103 1	2556 2	Y	-0-			-0-	
04		2970 X	2733	-0-	-237	-0-	109 1	2624 2	Y	-0-			-0-	
05		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	125 1	3002 2	Y	-0-			-0-	
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	120 1	2872 2	Y	-0-			-0-	
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	119 1	2794 2	Y	-0-			-0-	
*08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	128 1	2960 2	Y	-0-			-0-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410																	
03	2015	N	939	-0-	-1076	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	180	-0-	-1770	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	368	-0-	-532	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042																	
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	69	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	67	1	1554	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426																	
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	56	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628																	
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	183	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	178	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	193	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	138	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	237	1	5586	2	N	-0-					-0-
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	168	1	3882	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774																	
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	69	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	114 1	2818 2	Y	-0-		-0-
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	136 1	3313 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	85 1	2041 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2659	-0-	-341	-0-	106 1	2553 2	Y	-0-		-0-
07		3565 X	3340	-0-	-225	-0-	136 1	3204 2	Y	-0-		-0-
08		3565 X	2749	-0-	-816	-0-	114 1	2635 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
03		2883 X	2757	-0-	-126	-0-	105 1	2584 2	Y	62	74 1	34
04		2700 X	2555	-0-	-145	-0-	100 1	2411 2	Y	40	45 1	29
05		2759 X	2540	-0-	-219	-0-	100 1	2404 2	Y	33	36 1	26
06		2670 X	2364	-0-	-306	-0-	94 1	2234 2	Y	33	29 1	30
07		2564 X	2409	-0-	-155	-0-	96 1	2270 2	Y	39	43 1	26
08		2542 N	2330	-0-	-212	-0-	95 1	2204 2	Y	28	29 1	25

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	157 1	3862 2	N	-0-		-0-
04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	148 1	3598 2	N	-0-		-0-
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	141 1	3408 2	N	-0-		-0-
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	175 1	4178 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	156 1	3688 2	N	-0-		-0-
*08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	154 1	3539 2	N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
03		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	49 1	1224 2	Y	-0-		-0-
04		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	48 1	1156 2	Y	-0-		-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	47 1	1138 2	Y	-0-		-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	51 1	1208 2	Y	-0-		-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	53 1	1251 2	Y	-0-		-0-
*08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	53 1	1229 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
03		3782 X	2556	-0-	-1226	-0-	100 1	2456 2	Y	-0-		-0-
04		3420 X	2645	-0-	-775	-0-	104 1	2541 2	Y	-0-		-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	168 1	4056 2	Y	-0-		-0-
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	152 1	3631 2	Y	-0-		-0-
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	131 1	3081 2	Y	-0-		-0-
*08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	119 1	2743 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
QUINN ESTATE																
WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992													TOTAL DEPTH 12406		PERF.11838 - 12262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-			-0-		
04	1650 N	1537	-0-	-113	-0-	61	1	1476	2	Y	-0-			-0-		
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	-0-			-0-		
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-			-0-		
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-			-0-		
08	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-			-0-		

JACKSON, JAMES W. JR.																
WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH 11190		PERF.10820 - 11024	
03	4836 X	3917	-0-	-919	-0-	150	1	3700	2	Y	61	74	1	33		
04	4440 X	3677	-0-	-763	-0-	143	1	3489	2	Y	41	44	1	30		
05	4588 X	3644	-0-	-944	-0-	143	1	3465	2	Y	33	37	1	26		
06	4140 X	3311	-0-	-829	-0-	131	1	3144	2	Y	33	29	1	30		
07	3906 X	3173	-0-	-733	-0-	128	1	3002	2	Y	39	43	1	26		
08	3875 X	3277	-0-	-598	-0-	135	1	3111	2	Y	28	29	1	25		
						31	9									

THURMAN, M. J. ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993													TOTAL DEPTH 11020		PERF.10680 - 10838	
03	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	94	1	2298	2	Y	-0-			-0-		
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-			-0-		
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2210	2	Y	-0-			-0-		
06	2310 N	1980	-0-	-330	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-			-0-		
07	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	81	1	1913	2	Y	-0-			-0-		
*08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	104	1	2382	2	Y	-0-			-0-		

VANCE, MAE B. G.U.																
WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993													TOTAL DEPTH 11060		PERF.10788 - 10944	
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	17	1	429	2	Y	-0-			-0-		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-			-0-		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	Y	-0-			-0-		
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-			-0-		
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-			-0-		
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	24	1	557	2	Y	-0-			-0-		

SPENCE, RALPH																
WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993													TOTAL DEPTH 11250		PERF.10817 - 11076	
03	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-			-0-		
04	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	86	1	2113	2	Y	-0-			-0-		
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2159	2	Y	-0-			-0-		
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-			-0-		
07	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	90	1	2129	2	Y	-0-			-0-		
08	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-			-0-		

THURMAN, M.J. ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993													TOTAL DEPTH 11120		PERF.10771 - 10926	
03	3317 X	2172	-0-	-1145	-0-	85	1	2087	2	Y	-0-			-0-		
04	2910 X	2063	-0-	-847	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-			-0-		
05	3007 X	1974	-0-	-1033	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-			-0-		
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-			-0-		
07	2170 X	1446	-0-	-724	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-			-0-		
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2910	2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	80 2		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	69 2		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	3233 2		-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	3005 2		-0-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	137 1	N	-0-	3324 2		-0-
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	3143 2		-0-
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	136 1	N	-0-	3190 2		-0-
*08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-	3002 2		-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036												
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-	2575 2		-0-
04		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-	2211 2		-0-
05		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	107 1	N	-0-	2572 2		-0-
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	2453 2		-0-
07		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	1495 2		-0-
*08		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-	1920 2		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110												
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-	1483 2		-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-	1373 2		-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	158 1	Y	-0-	1343 2		-0-
06		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	102 1	Y	-0-	1231 2		-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	377 1	Y	-0-	1265 2		-0-
*08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	480 1	Y	-0-	1278 2		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932												
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	770 2		-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	822 2		-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-	809 2		-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	793 2		-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	-0-	840 2		-0-
*08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	835 2		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868												
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-	1919 2		-0-
04		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	2452 2		-0-
05		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-	2265 2		-0-
06		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	-0-	1774 2		-0-
07		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-	1621 2		-0-
08		2635 X	1837	-0-	-798	-0-	76 1	Y	-0-	1761 2		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808												
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	44 1	Y	-0-	1084 2		-0-
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	44 1	Y	-0-	1051 2		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	1027 2		-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	1122 2		-0-
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	1193 2		-0-
08		1054 N	895	-0-	-159	-0-	38 1	Y	-0-	857 2		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4092 X	3964	-0-	-128	-0-	155 1	3809 2	Y	-0-		-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	160 1	3885 2	Y	-0-		-0-
05		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	163 1	3946 2	Y	-0-		-0-
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	155 1	3718 2	Y	-0-		-0-
07		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	158 1	3726 2	Y	-0-		-0-
08		3875 X	3796	-0-	-79	-0-	158 1	3638 2	Y	-0-		-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	117 1	2879 2	N	-0-		-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	115 1	2789 2	N	-0-		-0-
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	117 1	2806 2	N	-0-		-0-
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	111 1	2684 2	N	-0-		-0-
07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	118 1	2762 2	N	-0-		-0-
*08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	114 1	2618 2	N	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
03		8091 X	5877	-0-	-2214	-0-	586 1	5291 2	Y	-0-		-0-
04		7620 X	3089	-0-	-4531	-0-	428 1	2661 2	Y	-0-		-0-
05		7099 X	4353	-0-	-2746	-0-	523 1	3830 2	Y	-0-		-0-
06		6120 X	3122	-0-	-2998	-0-	445 1	2677 2	Y	-0-		-0-
07		5841 X	3329	-0-	-2512	-0-	489 1	2840 2	Y	-0-		-0-
08		5766 X	2087	-0-	-3679	-0-	432 1	1655 2	Y	-0-		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
03		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	69 1	1703 2	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	68 1	1641 2	Y	-0-		-0-
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70 1	1691 2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	69 1	1638 2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	70 1	1661 2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	71 1	1630 2	Y	-0-		-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
03		3379 X	2869	-0-	-510	-0-	112 1	2757 2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	2267	-0-	-883	-0-	89 1	2178 2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2804	-0-	-265	-0-	111 1	2693 2	Y	-0-		-0-
06		2820 X	2810	-0-	-10	-0-	113 1	2697 2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	113 1	2671 2	Y	-0-		-0-
08		2790 N	2725	-0-	-65	-0-	114 1	2611 2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
03		4340 X	3639	-0-	-701	-0-	142 1	3497 2	Y	-0-		-0-
04		4020 X	3542	-0-	-478	-0-	140 1	3402 2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3293	-0-	-675	-0-	131 1	3162 2	Y	-0-		-0-
06		3780 X	2323	-0-	-1457	-0-	94 1	2229 2	Y	-0-		-0-
07		3658 X	646	-0-	-3012	-0-	26 1	620 2	Y	-0-		-0-
*08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	153 1	3527 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	18 1	448 2	Y	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 2	Y	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	447 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	432 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	19 1	425 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	451	-0-	-14	-0-	19 1	432 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
JOB# #1													WELL #: 5		RRCID -> 151892		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10926 - 11086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
03		3410 X	2681	-0-	-729	-0-	103 1	2532 2	Y	42	65 1		23									
							46 9															
04		3300 X	2572	-0-	-728	-0-	101 1	2438 2	Y	30	31 1		22									
							33 9															
05		3410 X	2554	-0-	-856	-0-	100 1	2426 2	Y	25	27 1		20									
							28 9															
06		3240 X	2385	-0-	-855	-0-	95 1	2264 2	Y	24	22 1		22									
							26 9															
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	153 1	3577 2	Y	37	34 1		25									
							41 9															
*08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	135 1	3104 2	Y	27	28 1		24									
							30 9															

LENAMON, L.K.													WELL #: 4		RRCID -> 152129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9265 - 9780	
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	3 1	99 2	Y	-0-			-0-									
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-			-0-									
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	-0-			-0-									
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-									
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-									
08		93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-									

STONE, R.E. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 152160		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10832 - 11016	
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	72 1	1778 2	N	-0-			-0-									
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57 1	1369 2	N	-0-			-0-									
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	61 1	1453 2	N	-0-			-0-									
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1407 2	N	-0-			-0-									
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	59 1	1406 2	N	-0-			-0-									
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57 1	1324 2	N	-0-			-0-									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 152380		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11252 - 11492	
03		992 N	141	-0-	-851	-0-	6 1	135 2	N	-0-			-0-									
04		420 N	95	-0-	-325	-0-	3 1	92 2	N	-0-			-0-									
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-			-0-									
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	3 1	75 2	N	-0-			-0-									
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 2	N	-0-			-0-									
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-									

HAWKINS, J. G.													WELL #: 3		RRCID -> 152542		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10771 - 10968	
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	35 1	844 2	Y	-0-			-0-									
04		840 N	819	-0-	-21	-0-	32 1	787 2	Y	-0-			-0-									
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	804 2	Y	-0-			-0-									
06		840 N	807	-0-	-33	-0-	32 1	775 2	Y	-0-			-0-									
07		837 N	827	-0-	-10	-0-	33 1	794 2	Y	-0-			-0-									
08		837 N	810	-0-	-27	-0-	33 1	777 2	Y	-0-			-0-									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5363 X	4845	-0-	-518	-0-	190	1	4655	2	Y	-0-		-0-
04		4860 X	4174	-0-	-686	-0-	165	1	3995	2	Y	13	4 1	9
05		5022 X	4902	-0-	-120	-0-	14	9	195	1	Y	2	9 1	2
06		4860 X	4755	-0-	-105	-0-	2	9	191	1	Y	-0-	2 1	-0-
07		4836 X	4363	-0-	-473	-0-	178	1	4185	2	Y	-0-		-0-
08		4898 X	2873	-0-	-2025	-0-	119	1	2754	2	Y	-0-		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
03		9021 X	8553	-0-	-468	-0-	334	1	8219	2	Y	-0-		-0-
04		8730 X	8718	-0-	-12	-0-	345	1	8373	2	Y	-0-		-0-
05		8959 X	8816	-0-	-143	-0-	350	1	8466	2	Y	-0-		-0-
06		8640 X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-		-0-
07		8961 X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-		-0-
08		8959 X	8377	-0-	-582	-0-	348	1	8029	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
03		3100 N	2561	-0-	-539	3260	98	1	2394	2	Y	63	73 1	34
04		3000 N	2443	-0-	-557	2703	69	9	95	1	Y	41	45 1	30
05		3100 N	2562	-0-	-538	2165	45	9	100	1	Y	30	36 1	24
06		3000 N	2505	-0-	-495	1670	33	9	99	1	Y	31	26 1	29
07		3100 N	2482	-0-	-618	1052	34	9	99	1	Y	39	42 1	26
*08		3100 N	2382	-0-	-718	334	43	9	98	1	Y	27	29 1	24
							30	9						
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH 11400	PERF.11042 - 11198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	133 1	3268 2	Y	-0-			-0-
04		3510 X	3374	-0-	-136	-0-	133 1	3241 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3433	-0-	-194	-0-	137 1	3296 2	Y	-0-			-0-
06		3510 X	3247	-0-	-263	-0-	131 1	3116 2	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	134 1	3185 2	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	137 1	3140 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH 11490	PERF.10888 - 11198		
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	89 1	2187 2	Y	-0-			-0-
04		2160 N	1949	-0-	-211	-0-	77 1	1872 2	Y	-0-			-0-
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	83 1	1991 2	Y	-0-			-0-
06		2160 N	2019	-0-	-141	-0-	81 1	1938 2	Y	-0-			-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	85 1	1990 2	Y	-0-			-0-
*08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	95 1	2189 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH 11228	PERF. 9214 - 9836		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9894 - 9982		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-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		
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	40 1	992 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	994	-0-	-26	-0-	39 1	955 2	Y	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41 1	988 2	Y	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40 1	974 2	Y	-0-			-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42 1	991 2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	42 1	970 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL DEPTH 11197	PERF.10706 - 11000		
03		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	66 1	1633 2	Y	-0-	8 1		-0-
04		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	66 1	1592 2	Y	-0-			-0-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	67 1	1633 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	65 1	1556 2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	66 1	1555 2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	67 1	1574 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH 11254	PERF.10834 - 11088		
03		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	48 1	1159 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	44 1	1053 2	Y	-0-			-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	44 1	1054 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	43 1	1009 2	Y	-0-			-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46 1	1089 2	Y	-0-			-0-
*08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46 1	1088 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11094 - 11308				
03		992 N	946	-0-	-46	-0-	37	1	909	2	Y	-0-					-0-
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
06		930 N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
*08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10742 - 10917				
03		4836 X	277	-0-	-4559	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
04		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	242	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	207	1	4999	2	Y	-0-					-0-
06		3420 X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
07		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-					-0-
08		6324 X	4867	-0-	-1457	-0-	202	1	4665	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001										TOTAL DEPTH	11164	PERF.	9512 - 9753				
03		2356 X	1990	-0-	-366	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04		2130 X	1896	-0-	-234	-0-	75	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05		2139 X	1970	-0-	-169	-0-	78	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06		2070 X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07		1984 X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	73	1	1695	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996										TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9715 - 10079				
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10686 - 10866				
03		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	91	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04		2310 N	2192	-0-	-118	-0-	86	1	2106	2	Y	-0-					-0-
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					-0-
06		2250 N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07		100 N	2248	-0-	2148	2148	91	1	2157	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	2157	-0-	2157	4305	89	1	2068	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996										TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11008 - 11184				
03		3193 X	2951	-0-	-242	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-					-0-
04		3030 X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-					-0-
05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-0-					-0-
08		3069 X	2994	-0-	-75	-0-	125	1	2869	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996										TOTAL DEPTH	11465	PERF.11012 - 11286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	2	Y	-0-					-0-
04	2580 N	2507	-0-	-73	-0-	99	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	102	1	2482	2	Y	-0-					-0-
06	2550 N	2399	-0-	-151	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	102	1	2357	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996										TOTAL DEPTH	11330	PERF.10900 - 11122				
03	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10860 - 11032				
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	54	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966 - 11060				
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	69	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724 - 10888				
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	78	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	63	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	1805	-0-	-303	-0-	75	1	1730	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284 - 11520				
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	72	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	76	1	1741	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217 - 9790				
03	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	171	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4590 X	4248	-0-	-342	-0-	167	1	4081	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	142	1	3432	2	Y	-0-					-0-
06	4410 X	3538	-0-	-872	-0-	142	1	3396	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	156	1	3655	2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	3537	-0-	-803	-0-	147	1	3390	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997										TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922 - 11084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	26	1	643	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	Y	-0-				-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	296	-0-	-364	-0-	12	1	284	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	232	-0-	-419	-0-	9	1	223	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-				-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842 - 10994			
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	65	1	1609	2	Y	-0-				-0-
04	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	64	1	1555	2	Y	-0-				-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-				-0-
07	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	68	1	1578	2	Y	-0-				-0-
08	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-				-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997										TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9197 - 9716			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9143 - 9762			
03	496 X	428	-0-	-68	-0-	17	1	411	2	Y	-0-				-0-
04	450 X	391	-0-	-59	-0-	15	1	376	2	Y	-0-				-0-
05	434 X	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	2	Y	-0-				-0-
06	420 X	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-				-0-
07	434 X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	2	Y	-0-				-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-				-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398			
03	527 N	399	-0-	-128	-0-	15	1	384	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	15	1	377	2	Y	-0-				-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	2	Y	-0-				-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878			
03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	158	1	3899	2	Y	-0-				-0-
04	3780 X	3777	-0-	-3	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-				-0-
05	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	Y	-0-				-0-
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	138	1	3278	2	Y	-0-				-0-
07	4061 X	3572	-0-	-489	-0-	145	1	3427	2	Y	-0-				-0-
08	3968 X	3361	-0-	-607	-0-	140	1	3221	2	Y	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997										TOTAL DEPTH	11259	PERF.10990 - 11103			
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y	-0-				-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-				-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-				-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	-0-				-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2404	-0-	-417	-0-	94	1	2310	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	95	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	134	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	109	1	2514	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																
03	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	167	1	4106	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	4170	-0-	-90	-0-	165	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	168	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	170	1	3916	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700																
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	63	1	1549	2	Y	61	74	1			33
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67	9	1582	2	Y	47	46	1			34
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1604	2	Y	33	41	1			26
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	52	9	1560	2	Y	33	29	1			30
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	39	43	1			26
08	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	36	9	1537	2	Y	28	29	1			25
						68	1									
						43	9									
						67	1									
						31	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647																
03	2015 N	1414	-0-	-601	-0-	55	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1412	-0-	-598	-0-	55	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2					2
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	2	9	1398	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	59	1	1397	2	Y	-0-					-0-
						61	1									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738																
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	54	1	1326	2	Y	50	69	1	27
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	55	9							
						54	1	1291	2	Y	31	36	1	22
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	9							
						56	1	1325	2	Y	31	29	1	24
06	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	34	9							
						54	1	1281	2	Y	31	27	1	28
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	34	9							
						57	1	1326	2	Y	39	41	1	26
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	43	9							
						57	1	1303	2	Y	27	29	1	24
						30	9							

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	78	1	1915	2	N	-0-			-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	2	N	-0-			-0-
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	Y	-0-			-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	Y	-0-			-0-
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	1795	-0-	-575	-0-	72	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	93	1	2188	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	26	1	618	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-			-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-			-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	85	1	2043	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	88	1	2089	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	86	1	1995	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		96	1	2348	2	N	-0-
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		92	1	2248	2	N	-0-
05		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		96	1	2310	2	N	-0-
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		83	1	1999	2	N	-0-
07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		87	1	2052	2	N	-0-
*08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		86	1	1991	2	N	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218													
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-		39	1	949	2	Y	-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-		37	1	877	2	Y	-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-		37	1	911	2	Y	-0-
06		960 N	904	-0-	-56	-0-		37	1	867	2	Y	-0-
07		930 N	873	-0-	-57	-0-		35	1	838	2	Y	-0-
08		961 N	890	-0-	-71	-0-		36	1	854	2	Y	-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476													
03	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	-0-		79	1	1928	2	Y	-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1926	2	Y	-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1925	2	Y	-0-
06	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	-0-		72	1	1733	2	Y	-0-
07	2046 N	1850	-0-	-196	-0-	-0-		76	1	1774	2	Y	-0-
08	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	-0-		77	1	1780	2	Y	-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148													
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1707	2	N	-0-
04	1710 N	1582	-0-	-128	-0-	-0-		63	1	1519	2	N	-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1506	2	N	-0-
06	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	-0-		66	1	1548	2	N	-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1584	2	N	-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1601	2	N	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869													
03	3162 X	3091	-0-	-71	-0-	-0-		120	1	2971	2	Y	-0-
04	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	-0-		114	1	2777	2	Y	-0-
05	3162 X	2969	-0-	-193	-0-	-0-		118	1	2851	2	Y	-0-
06	3060 X	2605	-0-	-455	-0-	-0-		104	1	2501	2	Y	-0-
07	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	-0-		112	1	2648	2	Y	-0-
08	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	-0-		115	1	2651	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	57 1	1421 2	Y		-0-			-0-
04		2430 N	512	-0-	-1918	-0-	20 1	492 2	Y		-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	3037	-0-	37	37	122 1	2915 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	3299	-0-	199	236	134 1	3165 2	Y		-0-			-0-
*08		3092 N	2856	-0-	-236	-0-	119 1	2737 2	Y		-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	55 1	1359 2	Y		12	15 1		7
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	53 1	1287 2	Y		6	8 1		5
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55 1	1318 2	Y		6	6 1		5
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	52 1	1250 2	Y		7	6 1		6
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	55 1	1292 2	Y		10	9 1		7
08		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	55 1	1269 2	Y		7	7 1		7
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
03		7006 X	6076	-0-	-930	-0-	233 1	5737 2	Y		96	136 1		52
04		6510 X	6124	-0-	-386	-0-	239 1	5794 2	Y		83	76 1		59
*05		6665 X	6204	-0-	-461	-0-	244 1	5886 2	Y		67	74 1		52
06		6450 X	5879	-0-	-571	-0-	233 1	5573 2	Y		66	58 1		60
07		6324 X	5726	-0-	-598	-0-	230 1	5411 2	Y		77	85 1		52
08		6262 X	5705	-0-	-557	-0-	235 1	5409 2	Y		55	57 1		50
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	203 1	5012 2	Y		61	72 1		33
04		4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	113 1	2753 2	Y		27	40 1		20
*05		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	198 1	4762 2	Y		31	27 1		24
06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	204 1	4883 2	Y		33	27 1		30
07		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	208 1	4889 2	Y		39	43 1		26
08		5239 X	4997	-0-	-242	-0-	207 1	4758 2	Y		29	29 1		26
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
03	3658 X	2880	-0-	-778	-0-	112	1	2768	2	Y	-0-			-0-
04	3870 X	3294	-0-	-576	-0-	130	1	3164	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	2967	-0-	-1032	-0-	118	1	2849	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2234	-0-	-1145	-0-	93	1	2141	2	Y	-0-			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
03	8091 X	6097	-0-	-1994	-0-	238	1	5859	2	Y	-0-			-0-
04	7830 X	5302	-0-	-2528	-0-	209	1	5093	2	Y	-0-			-0-
05	8091 X	5084	-0-	-3007	-0-	201	1	4883	2	Y	-0-			-0-
06	5910 X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	4155	-0-	-1487	-0-	173	1	3982	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
03	2325 N	1653	-0-	-672	-0-	65	1	1588	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	1207	-0-	-1013	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	2	Y	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	117	1	2882	2	N	-0-			-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	129	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	2	N	-0-			-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-			-0-
*08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	119	1	2756	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	70	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	72	1	1720	2	N	-0-			-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	201	1	4946	2	Y	-0-			-0-
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	Y	-0-			-0-
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	204	1	4918	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-			-0-
08	5208 X	587	-0-	-4621	-0-	24	1	563	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
03	1085 N	513	-0-	-572	-0-	259	1	254	2	N	-0-			-0-
04	930 N	518	-0-	-412	-0-	243	1	275	2	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	837	2	N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	904	-0-	-212	-0-	276	1	628	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	117	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	113	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3365	-0-	265	-0-	136	1	3229	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2891	-0-	-209	-0-	56	1	2772	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	428 1	3685 2	Y	-0-			-0-
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	420 1	3653 2	Y	-0-			-0-
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	408 1	3431 2	Y	-0-			-0-
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	407 1	3306 2	Y	-0-			-0-
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	418 1	3357 2	Y	-0-			-0-
08		3875 X	3662	-0-	-213	-0-	407 1	3255 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483			
03		2635 N	2604	-0-	-31	-0-	102 1	2502 2	N	-0-			-0-
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	101 1	2466 2	N	-0-			-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	104 1	2511 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2499	-0-	-21	-0-	100 1	2399 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	104 1	2466 2	N	-0-			-0-
08		2604 N	2528	-0-	-76	-0-	105 1	2423 2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629			
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	71 1	1734 2	N	-0-			-0-
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	75 1	1828 2	N	-0-			-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	81 1	1986 2	N	-0-			-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	81 1	1950 2	N	-0-			-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	88 1	2060 2	N	-0-			-0-
*08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	90 1	2064 2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596			
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	57 1	1400 2	Y	23	27 1		12
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57 1	1392 2	Y	14	16 1		10
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	61 1	1455 2	Y	10	12 1		8
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	57 1	1350 2	Y	8	8 1		8
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	54 1	1256 2	Y	10	11 1		7
08		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	54 1	1247 2	Y	9	8 1		8

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264			
03		3534 X	3016	-0-	-518	-0-	118 1	2898 2	Y	-0-			-0-
04		3300 X	3207	-0-	-93	-0-	127 1	3080 2	Y	-0-			-0-
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	131 1	3185 2	Y	-0-			-0-
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	129 1	3071 2	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3080	-0-	-237	-0-	125 1	2955 2	Y	-0-			-0-
08		3317 X	3028	-0-	-289	-0-	126 1	2902 2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992												
M	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
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1170	2	Y	-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-
08		1395 N	676	-0-	-719	-0-	28	1	648	2	Y	-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
03		4650 X	4084	-0-	-566	-0-	159	1	3925	2	Y	-0-
04		4380 X	3893	-0-	-487	-0-	155	1	3738	2	Y	-0-
05		4433 X	3864	-0-	-569	-0-	154	1	3710	2	Y	-0-
06		4140 X	3613	-0-	-527	-0-	145	1	3468	2	Y	-0-
07		4092 X	3642	-0-	-450	-0-	148	1	3494	2	Y	-0-
08		4092 X	3483	-0-	-609	-0-	145	1	3338	2	Y	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214												
03		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	52	1	1264	2	Y	-0-
04		1410 N	1283	-0-	-127	-0-	51	1	1232	2	Y	-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-
07		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	53	1	1233	2	Y	-0-
*08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
03		2945 X	2388	-0-	-557	-0-	94	1	2294	2	N	-0-
04		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	2	N	-0-
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	119	1	2872	2	N	-0-
06		2850 X	2079	-0-	-771	-0-	83	1	1996	2	N	-0-
07		2945 X	1992	-0-	-953	-0-	81	1	1911	2	N	-0-
08		2945 X	2275	-0-	-670	-0-	95	1	2180	2	N	-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
03		4340 X	3332	-0-	-1008	-0-	806	1	2430	2	Y	87
04		3840 X	3158	-0-	-682	-0-	810	1	2274	2	Y	67
*05		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	864	1	2134	2	Y	67
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	835	1	2042	2	Y	66
07		3317 X	2780	-0-	-537	-0-	768	1	1935	2	Y	70
08		3069 X	2644	-0-	-425	-0-	843	1	1743	2	Y	53
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
03		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-
04		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-
08		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	40 1	983 2	Y		-0-	-0-
04		1020 N	896	-0-	-124	-0-	35 1	861 2	Y		-0-	-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45 1	1073 2	Y		-0-	-0-
06		990 N	783	-0-	-207	-0-	32 1	751 2	Y		-0-	-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	38 1	900 2	Y		3	1 1 2
							3 9					
*08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	61 1	1416 2	Y		-0-	2 1 -0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	64 1	1574 2	Y		-0-	-0-
04		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	61 1	1482 2	Y		-0-	-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	68 1	1640 2	Y		-0-	-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	64 1	1538 2	Y		-0-	-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66 1	1555 2	Y		-0-	-0-
08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	64 1	1478 2	Y		-0-	-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	157 1	3840 2	N		-0-	92
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	151 1	3669 2	N		-0-	92
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	153 1	3706 2	N		-0-	92
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	146 1	3502 2	N		-0-	92
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	154 1	3621 2	N		-0-	92
*08		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	155 1	3562 2	N		-0-	92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518												
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	157 1	3870 2	N		-0-	-0-
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	136 1	3307 2	N		-0-	-0-
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	151 1	3654 2	N		-0-	-0-
06		3900 X	3410	-0-	-490	-0-	137 1	3273 2	N		-0-	-0-
07		4030 X	3430	-0-	-600	-0-	140 1	3290 2	N		-0-	-0-
08		4030 X	3427	-0-	-603	-0-	142 1	3285 2	N		-0-	-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902												
03		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	91 1	2216 2	N		-0-	-0-
04		2400 N	2247	-0-	-153	-0-	89 1	2158 2	N		-0-	-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	89 1	2167 2	N		-0-	-0-
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	83 1	2006 2	N		-0-	-0-
07		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	90 1	2097 2	N		-0-	-0-
08		2263 N	2141	-0-	-122	-0-	88 1	2053 2	N		-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
03		6820 X	6188	-0-	-632	-0-	242 1	5946 2	Y		-0-	-0-
04		6480 X	4695	-0-	-1785	-0-	186 1	4509 2	Y		-0-	-0-
05		6603 X	1918	-0-	-4685	-0-	76 1	1842 2	Y		-0-	-0-
06		6270 X	1775	-0-	-4495	-0-	71 1	1704 2	Y		-0-	-0-
07		6200 X	1546	-0-	-4654	-0-	63 1	1483 2	Y		-0-	-0-
08		6014 X	1169	-0-	-4845	-0-	49 1	1120 2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-
04		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-
*08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	Y	-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	Y	-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	-0-
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-
07		775 N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-
08		744 N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
03		1240 X	1061	-0-	-179	-0-	42	1	1019	2	Y	-0-
04		1200 X	968	-0-	-232	-0-	38	1	930	2	Y	-0-
05		1240 X	995	-0-	-245	-0-	39	1	956	2	Y	-0-
06		1110 X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-
*08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104												
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	141 145 1 76
04		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	48	1	1154	2	Y	66 95 1 47
*05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	59 60 1 46
06		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	65	9	1160	2	Y	60 51 1 55
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	66	9	1417	2	Y	71 78 1 48
08		1426 N	1070	-0-	-356	-0-	78	9	981	2	Y	43 1 42 52 1 38
							46	9				

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684												
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1282	2	Y	-0-
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	2	Y	-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-
06		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-
08		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
03		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	59	1	1443	2	N	-0-
04		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	57	1	1388	2	N	-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-
06		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-
07		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	59	1	1388	2	N	-0-
*08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	96 1	2362 2	Y	-0-			-0-	
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	86 1	2102 2	Y	-0-			-0-	
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	38 1	913 2	Y	-0-			-0-	
06		2370 N	2146	-0-	-224	-0-	86 1	2060 2	Y	-0-			-0-	
07		2263 N	2055	-0-	-208	-0-	85 1	1970 2	Y	-0-			-0-	
*08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91 1	2090 2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	111 1	2721 2	Y	52	70 1		28	
							57 9							
04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	94 1	2274 2	Y	39	39 1		28	
							43 9							
05		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	102 1	2478 2	Y	33	35 1		26	
							36 9							
06		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	89 1	2134 2	Y	32	29 1		29	
							35 9							
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87 1	2052 2	Y	39	42 1		26	
							43 9							
08		2883 X	2068	-0-	-815	-0-	85 1	1952 2	Y	28	29 1		25	
							31 9							

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
03		2666 N	2656	-0-	-10	-0-	103 1	2553 2	Y	-0-			-0-	
04		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	105 1	2552 2	Y	-0-			-0-	
05		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	107 1	2571 2	Y	-0-			-0-	
06		2580 N	2415	-0-	-165	-0-	97 1	2318 2	Y	-0-			-0-	
07		2666 N	2376	-0-	-290	-0-	97 1	2279 2	Y	-0-			-0-	
08		2666 N	2309	-0-	-357	-0-	96 1	2213 2	Y	-0-			-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	62 1	1518 2	Y	-0-			-0-	
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	73 1	1781 2	Y	-0-			-0-	
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	70 1	1704 2	Y	-0-			-0-	
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	72 1	1714 2	Y	-0-			-0-	
07		1922 N	1537	-0-	-385	-0-	62 1	1468 2	Y	6	2 1		4	
							7 9							
*08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	77 1	1787 2	Y	-0-	4 1		-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
03	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	100 1	2433 2	Y	-0-			-0-	
04		2100 N	2448	-0-	348	2881	97 1	2351 2	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	2495	-0-	-605	2276	100 1	2395 2	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2384	-0-	-616	1660	95 1	2289 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2423	-0-	-677	983	99 1	2324 2	Y	-0-			-0-	
*08		3100 N	2384	-0-	-716	267	98 1	2286 2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	68 1	1659 2	Y	-0-			-0-	
04		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	71 1	1711 2	Y	-0-			-0-	
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	72 1	1762 2	Y	-0-			-0-	
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	72 1	1713 2	Y	-0-			-0-	
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	77 1	1809 2	Y	-0-			-0-	
08		1829 N	1717	-0-	-112	-0-	71 1	1646 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH 11108	PERF.10744 - 10894
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	68 1	1687 2	N	-0-		-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	77 1	1881 2	N	-0-		-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	79 1	1898 2	N	-0-		-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	75 1	1801 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	78 1	1838 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	76 1	1773 2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11000 - 11266
03	2325 X	1492	-0-	-833	-0-	58 1	1434 2	N	-0-		-0-
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	93 1	2264 2	N	-0-		-0-
05	1922 X	1568	-0-	-354	-0-	62 1	1506 2	N	-0-		-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99 1	2387 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	1431	-0-	-1018	-0-	58 1	1373 2	N	-0-		-0-
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	101 1	2313 2	N	-0-		-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 11816	PERF.11542 - 11680
03	T. A.	3630	-0-	3630	3630	142 1	3488 2	N	-0-		-0-
04	T. A.	3587	-0-	3587	7217	141 1	3446 2	N	-0-		-0-
05	T. A.	3666	-0-	3666	10883	146 1	3520 2	N	-0-		-0-
06	14302 X	3419	-0-	-10883	-0-	138 1	3281 2	N	-0-		-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	156 1	3694 2	N	-0-		-0-
*08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	164 1	3770 2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH 11670	PERF.10010 - 11419
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	19 1	473 2	N	-0-		-0-
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	20 1	470 2	N	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 2	N	-0-		-0-
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	16 1	398 2	N	-0-		-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	19 1	422 2	N	-0-		-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	15 1	341 2	N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11139 - 11343
03	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	100 1	2454 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2007	-0-	-1053	-0-	80 1	1927 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	118 1	2861 2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	106 1	2553 2	N	-0-		-0-
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	104 1	2453 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	70 1	1613 2	N	-0-		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11337 - 11522
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	64 1	1577 2	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	64 1	1544 2	Y	-0-		-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	58 1	1397 2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	54 1	1283 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	60 1	1432 2	Y	-0-		-0-
*08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	80 1	1832 2	Y	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002										TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9948 - 11548
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	11 1	281 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	12 1	290 2	Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	7 1	168 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	153	-0-	-157	-0-	6 1	147 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836															
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
03		3100 N	2153	-0-	-947	502	81	1	1991 2	Y	74	80	1		40
04		1980 N	1308	-0-	-672	-0-	81	9	49 1	1208 2	Y	46	53	1	33
*05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	51	9	42 1	1036 2	Y	37	41	1	29
06		1980 N	1065	-0-	-915	-0-	41	9	40 1	982 2	Y	39	33	1	35
07		1364 N	1098	-0-	-266	-0-	43	9	43 1	1015 2	Y	36	47	1	24
08		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	40	9	42 1	973 2	Y	28	27	1	25
							31	9							
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
03		6944 X	5740	-0-	-1204	-0-	224	1	5516 2	Y	-0-				-0-
04		6360 X	5953	-0-	-407	-0-	235	1	5718 2	Y	-0-				-0-
05		6262 X	5631	-0-	-631	-0-	224	1	5407 2	Y	-0-				-0-
06		5790 X	4239	-0-	-1551	-0-	169	1	4070 2	Y	-0-				-0-
07		6138 X	4928	-0-	-1210	-0-	200	1	4728 2	Y	-0-				-0-
08		6138 X	5114	-0-	-1024	-0-	213	1	4901 2	Y	-0-				-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	651	1	3587 2	Y	58	71	1		31
04		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	64	9	732 1	5680 2	Y	42	43	1	30
05		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	46	9	690 1	4068 2	Y	34	37	1	27
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	37	9	618 1	2728 2	Y	33	30	1	30
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	36	9	589 1	2523 2	Y	34	41	1	23
08		6045 X	3477	-0-	-2568	-0-	37	9	629 1	2819 2	Y	26	25	1	24
							29	9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	614	1	2140 2	Y	-0-				-0-
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076 2	Y	-0-				-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	607	1	1923 2	Y	-0-				-0-
06		2640 N	2257	-0-	-383	-0-	580	1	1677 2	Y	-0-				-0-
07		2728 N	1974	-0-	-754	-0-	586	1	1388 2	Y	-0-				-0-
08		2356 N	1888	-0-	-468	-0-	584	1	1304 2	Y	-0-				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002															
03		T. A.	3222	-0-	3222	3222	126	1	3096 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	2566	-0-	2566	5788	101	1	2465 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	2464	-0-	2464	8252	98	1	2366 2	Y	-0-				-0-
06		10872 X	2620	-0-	-8252	-0-	105	1	2515 2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2016	-0-	-960	-0-	82	1	1934 2	Y	-0-				-0-
08		2976 X	1326	-0-	-1650	-0-	55	1	1271 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DEVON FEE NP SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROFT, M.V.												
WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY												
WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264		
03		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-
04		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	Y	-0-
06		2190 N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-
07		2325 N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-
08		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	88	1	2024	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131		
03		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-
04		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-
06		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-
07		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-
*08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-

RENFROE, R. L.												
WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042		
03		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	96	1	2367	2	N	-0-
04		2430 N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2340	2	N	-0-
06		2370 N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-
07		2480 N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-
08		2449 N	2335	-0-	-114	-0-	97	1	2238	2	N	-0-

SMYTHE, E. L.												
WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138		
03		6324 X	5929	-0-	-395	-0-	231	1	5698	2	N	-0-
04		6030 X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-
05		6107 X	5838	-0-	-269	-0-	231	1	5607	2	N	-0-
06		5760 X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-
07		5921 X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-
08		5890 X	5588	-0-	-302	-0-	232	1	5356	2	N	-0-

STONE, R. E. GAS UNIT												
WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060		
03		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	274	1	6742	2	N	-0-
04		7230 X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-
05		7471 X	6912	-0-	-559	-0-	274	1	6638	2	N	-0-
06		7230 X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-
07		7192 X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-
08		7192 X	6662	-0-	-530	-0-	277	1	6385	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		16027 X	14177	-0-	-1850	-0-	554	1	13623	2	Y	-0-				-0-
04		15390 X	13432	-0-	-1958	-0-	531	1	12901	2	Y	-0-				-0-
05		15097 X	12985	-0-	-2112	-0-	516	1	12469	2	Y	-0-				-0-
06		14460 X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-				-0-
07		14167 X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-				-0-
08		13764 X	11735	-0-	-2029	-0-	488	1	11247	2	Y	-0-				-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

03		14663 X	7883	-0-	-6780	-0-	305	1	7509	2	N	63	197	1		193
04		12870 X	6691	-0-	-6179	-0-	262	1	6370	2	N	54				247
05		11842 X	6771	-0-	-5071	-0-	266	1	6428	2	N	70				317
06		9360 X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192	1		150
07		7874 X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57				207
08		6975 X	5835	-0-	-1140	-0-	241	1	5536	2	N	53				260

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

03		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	864	1	21224	2	Y	132	198	1		71
04		20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	818	1	19874	2	Y	102	100	1		73
05		25606 X	20615	-0-	-4991	-0-	814	1	19692	2	Y	99	95	1		77
06		24600 X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85	1		85
07		22227 X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123	1		78
08		21576 X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1		75

MARATHON OIL COMPANY 525380
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
JOBE #1	WELL #: 6											RRCID -> 179268	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 11446	PERF.10993 - 11230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RABALAIS, F.W. INC.												687720			
KOTT												WELL #: 2			
												RRCID -> 181726	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10888 - 11105
03	3100 N	2350	-0-	-750	2733	106	1	2244	2	N	-0-			64	
04	3000 N	1857	-0-	-1143	1590	84	1	1773	2	N	-0-			64	
05	3100 N	1636	-0-	-1464	126	74	1	1562	2	N	-0-			64	
06	1578 N	1452	-0-	-126	-0-	65	1	1387	2	N	-0-			64	
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			64	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64	

STROUD PETROLEUM, INC.												828082			
OAKES, C.W. ESTATE												WELL #: 3			
												RRCID -> 209539	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10843 - 10959
03	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	2795	2			N	-0-			72	
04	3090 X	2690	-0-	-400	-0-	2690	2			N	-0-			72	
05	3596 X	2150	-0-	-1446	-0-	2150	2			N	-0-			72	
06	3480 X	1883	-0-	-1597	-0-	1883	2			N	-0-			72	
07	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	2176	2			N	-0-			72	
08	2790 X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-			72	

CARLSON, JACK												WELL #: 2			
												RRCID -> 227154	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10497 - 11297
03	4805 X	3944	-0-	-861	-0-	3944	2			N	-0-			83	
04	4650 X	3652	-0-	-998	-0-	3652	2			N	-0-			83	
05	3937 X	3472	-0-	-465	-0-	3472	2			N	-0-			83	
06	3810 X	1864	-0-	-1946	-0-	1864	2			N	-0-			83	
07	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-			83	
08	3937 X	3564	-0-	-373	-0-	3564	2			N	-0-			83	

MCCLARAN, J. C.												WELL #: 3			
												RRCID -> 228229	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10288 - 10973
03	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2646	2	1	9	N	1			38	
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	N	4			42	
05	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2681	2	7	9	N	6			48	
06	2700 X	2360	-0-	-340	-0-	2358	2	2	9	N	2			50	
07	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1788	2	13	9	N	12			62	
08	2697 N	2023	-0-	-674	-0-	2006	2	17	9	N	15			77	

SADLER												WELL #: 1			
												RRCID -> 231851	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 12070	PERF.10627 - 11888
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2014															

OAKS, C.W. ESTATE												WELL #: 4			
												RRCID -> 241809	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 11884	PERF.10576 - 11728
03	5487 X	5245	-0-	-242	-0-	5243	2	2	9	N	2			169	
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			169	
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5592	2	1	9	N	1			170	
06	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-			170	
07	5549 X	5532	-0-	-17	-0-	5531	2	1	9	N	1			171	
08	5580 X	4917	-0-	-663	-0-	4915	2	2	9	N	2			173	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	15965 X	10048	-0-	-5917	-0-	9990 2	58 9	N		53	175 1		50
04	15450 X	13101	-0-	-2349	-0-	13065 2	36 9	N		33			83
05	15965 X	11939	-0-	-4026	-0-	11878 2	61 9	N		55			138
06	13290 X	9048	-0-	-4242	-0-	9015 2	33 9	N		30			168
07	13733 X	12657	-0-	-1076	-0-	12633 2	24 9	N		22			190
08	13547 X	9714	-0-	-3833	-0-	9697 2	17 9	N		15			205

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116													
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N		-0-			73
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N		-0-			73
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N		-0-			73
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N		-0-			73
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N		-0-			73
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 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													
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 2		Y		-0-			40
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		Y		-0-			40
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2		Y		-0-			40
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y		-0-			40
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y		-0-			40
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y		-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448													
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		Y		-0-			6
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		Y		-0-			6
05	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2		Y		-0-			6
06	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	2582 2		Y		-0-			6
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		Y		-0-			6
08	3379 X	2546	-0-	-833	-0-	2546 2		Y		-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	110 1	3680 2	N		23			35
						25 9							
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	107 1	3553 2	N		29			64
						32 9							
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	110 1	3656 2	N		-0-			64
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	106 1	3532 2	N		-0-			64
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	101 1	3371 2	N		20			84
						22 9							
08	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	109 1	3625 2	N		-0-			84

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-			-0-
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	N	-0-			-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	-0-			-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	-0-			-0-
*08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107															
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-			-0-
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	N	-0-			-0-
07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	68	1	2259	2	N	-0-			-0-
*08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1675	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209															
03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	152	1	5066	2	N	-0-			82
04		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	162	1	5404	2	N	-0-			82
05		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	154	1	5142	2	N	-0-			82
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	155	1	5178	2	N	43			125
							47	9							
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	146	1	4855	2	N	42			167
							46	9							
*08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	115	1	3839	2	N	-0-			167

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
03		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	70	1	2318	2	N	19			97
							21	9							
04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	26			123
							29	9							
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2330	2	N	25			148
							28	9							
06		2340 N	2211	-0-	-129	-0-	64	1	2125	2	N	20			168
							22	9							
07		2418 N	2101	-0-	-317	-0-	61	1	2019	2	N	19			187
							21	9							
08		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	65	1	2160	2	N	20			207
							22	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	90 1	2997 2	N	13			120
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	14 9	2834 2	N	8			128
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	85 1	2750 2	N	5			133
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	9 9	3289 2	N	-0-			133
07	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	83 1	2427 2	N	2			135
*08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	99 1	289 2	N	-0-			135
						73 1						
						2 9						
						9 1						
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	3446	-0-	346	346	3446 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	9598	-0-	6598	6944	9598 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6918	-0-	3818	10762	6918 2		N	-0-			-0-
*08	20767 X	10005	-0-	-10762	-0-	10005 2		N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	72 1	2396 2	N	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	N	-0-			-0-
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	71 1	2381 2	N	-0-			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	70 1	2325 2	N	-0-			-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	70 1	2341 2	N	-0-			-0-
08	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	69 1	2300 2	N	-0-			-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546												
03	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	2337	-0-	-1893	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	4028 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-			-0-
*08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETHEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3070	2	78	9	N	71	195	1			65
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2977	2	68	9	N	62					127
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3006	2	66	9	N	60					187
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	N	50	185	1			52
07	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2529	2	50	9	N	45					97
*08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2971	2	55	9	N	50					147

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (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 #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (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 #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7924 - 7929			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965			
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5390	2	149	9	N	135	184	1	393
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5347	2	276	9	N	251			644
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5930	2	130	9	N	118	168	1	594
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5672	2	97	9	N	88	185	1	497
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			497
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			497

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	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 #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7845 -	7885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 -	7784
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 -	7732
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 -	7903
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7882 -	7900
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 -	7930
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 -	7880
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC				154789								
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	6965 - 6970
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POKEY (RODESSA)				72170 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
TAYLOR, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041655	COMPL. DATE	06/26/1966	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6419 - 6428
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	305	1	873	2	N	10	127
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	201	1	661	2	N	21	148
05	1054 N	592	-0-	-462	-0-	245	1	329	2	N	16	164
06	1140 N	901	-0-	-239	-0-	214	1	677	2	N	9	173
07	930 N	712	-0-	-218	-0-	183	1	521	2	N	7	180
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	246	1	604	2	N	9	189

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
 WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	484	-0-	-353	-0-	125 1	358 2	N	1			173
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	215 1	705 2	N	2			175
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	185 1	249 2	N	-0-			175
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	202 1	639 2	N	-0-			175
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	247 1	701 2	N	-0-			175
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	184 1	453 2	N	-0-			175

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	184 1	4517 2	N	23			189
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	196 1	4751 2	N	30			219
05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	246 1	5955 2	N	35	185 1		69
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	263 1	6301 2	N	16			85
07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	264 1	6225 2	N	32			117
*08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	282 1	6539 2	N	14			131

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

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

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

03	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	172 1	4234 2	Y	-0-			-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	170 1	4149 2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	4268	-0-	-134	-0-	170 1	4098 2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	4191	-0-	-69	-0-	168 1	4023 2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	175 1	4093 2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	175 1	4041 2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	547	1	3327	2	N	-0-					185
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	2	N	-0-					185
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	575	1	3456	2	N	5					190
06	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	524	1	2977	2	N	14					204
07	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	626	1	2819	2	N	27	179	1			52
08	4030 X	2634	-0-	-1396	-0-	411	1	2223	2	N	-0-					52

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	3	2					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	230	1	3765	2	N	-0-					47
04	3960 #	3609	-0-	-351	-0-	228	1	3381	2	N	-0-					47
05	4092 #	3704	-0-	-388	-0-	219	1	3485	2	N	-0-					47
06	3960 #	3486	-0-	-474	-0-	208	1	3278	2	N	-0-					47
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	217	1	3431	2	N	23					70
08	3999 #	3397	-0-	-602	-0-	195	1	3187	2	N	14					84
						15	9									

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

03	1829 #	1688	-0-	-141	-0-	1682	2	6	9	N	5					29
04	1770 #	1681	-0-	-89	-0-	1679	2	2	9	N	2					31
05	1829 #	1783	-0-	-46	-0-	1779	2	4	9	N	4					35
06	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					38
07	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1731	2	1	9	N	1					39
08	1798 #	1737	-0-	-61	-0-	1734	2	3	9	N	3					42

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

03	2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	9					77
04	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1776	2	N	10					87
05	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	264	1	1588	2	N	7					94
06	2130 #	1884	-0-	-246	-0-	280	1	1593	2	N	10					104
07	2201 #	788	-0-	-1413	-0-	143	1	645	2	N	-0-					104
08	2201 #	1259	-0-	-942	-0-	194	1	1051	2	N	13					117
						14	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

03	930 N	431	-0-	-499	-0-	61	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	617	-0-	-823	-0-	87	1	530	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	79	1	475	2	N	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	114	1	648	2	N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	148	1	668	2	N	-0-					-0-
*08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	313	1	1696	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

03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					55
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					55
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					55
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					55
08	1302 N	395	-0-	-907	-0-	395	2			N	-0-					55

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

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

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

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

03	T. A.	507	-0-	507	869	506 2	1 9	N	1	1 8		23
04	T. A.	466	-0-	466	1335	466 2		N	-0-			23
05	T. A.	948	-0-	948	2283	946 2	2 9	N	2	2 8		23
06	2717	434	-0-	-2283	-0-	434 2		N	-0-			23
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 2		N	-0-			23
08	T. A.	319	-0-	319	319	319 2		N	-0-			23

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

03	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-			28
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	71 2		N	-0-			28
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266 2		N	-0-			28
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			28
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			28
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)		//CONT.// 72909 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	4584 R	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
04	4050 #	3133	-0-	-917	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4495 #	3524	-0-	-971	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	4440 #	3074	-0-	-1366	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	4588 #	2120	-0-	-2468	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	4588 #	1767	-0-	-2821	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
RED LAKE (RODESSA 8300)		75305 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
BURGHER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
SHILOH		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296								
03	DLQ G-10	5975	-0-	5975	10879	5955	2	20	9	N	18					141
04	16254 X	5375	-0-	-10879	-0-	5356	2	19	9	N	17					158
05	6138 X	5678	-0-	-460	-0-	5669	2	9	9	N	8					166
06	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5760	2	23	9	N	21					187
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					187
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					187
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338								
03	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2668	2	2	9	N	2					175
04	2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2596	2	6	9	N	5					180
05	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2621	2	8	9	N	7	172	1			15
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	N	7					22
07	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2726	2	7	9	N	6					28
08	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2587	2	9	9	N	8					36
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		ONE WELL		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								
03	2139 #	1846	-0-	-293	-0-	1845	2	1	9	N	1					185
04	2070 #	2035	-0-	-35	-0-	2034	2	1	9	N	1					186
05	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1869	2	1	9	N	1					187
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3	162	1			28
07	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	N	2					30
08	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	1553	2	14	9	N	13					43

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		//CONT.//		615790								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	3	-0-	3		7	3	2	N	-0-		-0-
04	165	16	-0-	-149			16	2	N	-0-		-0-
05	341	8	-0-	-333			8	2	N	-0-		-0-
06	330	82	-0-	-248			82	2	N	-0-		-0-
*07	592	585	-0-	-7			585	2	N	-0-		-0-
*08	691	691	-0-	-0-			691	2	N	-0-		-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 - 4838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)				75312 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5922 - 4932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472						
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				263
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	149	9	N	135	141	1		257
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				257
06	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2			N	-0-				257
07	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT				257
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT				257

COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460						
03	14B2 EXT	244	-0-	244	2991	141	2	103	9		N	94	184	1		145
04	14B2 EXT	226	-0-	226	3217	135	2	91	9		N	83				228
05	14B DENY	166	-0-	166	3383	120	2	46	9		N	42	162	1		108
06	14B2 EXT	202	-0-	202	3585	95	2	107	9		N	97				205
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3585						N	NO RPT				205
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3585						N	NO RPT				205

MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460						
03	3162 #	119	-0-	-3043	-0-	119	2				N	-0-				147
04	2970 #	362	-0-	-2608	-0-	362	2				N	-0-				147
05	1736 #	105	-0-	-1631	-0-	105	2				N	-0-				147
06	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2				N	-0-				147
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT				147
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT				147

MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447						
03	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2				N	-0-	158	1		342
04	409 R	160	-0-	-249	-0-	160	2				N	-0-				342
05	248 #	66	-0-	-182	-0-	66	2				N	-0-				342
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	2				N	-0-				342
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				342
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				342

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107	

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153	

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471	
03	2139 #	210	-0-	-1929	-0-	80	2	130	9	N	118	193 1	107
04	2010 #	132	-0-	-1878	-0-	132	2			N	-0-		107
05	1147 #	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-		107
06	510 #	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-		107
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		107
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		107

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78	

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87	

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512								
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231510	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6452 - 6472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231558	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	6440 - 6466
03	1054 #	109	-0-	-945	-0-	64	3	45	9	N	41	127
04	930 #	45	-0-	-885	-0-	38	3	7	9	N	6	133
05	899 #	83	-0-	-816	-0-	32	3	51	9	N	46	179
06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	179
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	179
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	179

FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529
03	1240 #	602	-0-	-638	-0-	589	3	13	9	N	12	171
04	1080 #	682	-0-	-398	-0-	681	3	1	9	N	1	172
05	899 #	656	-0-	-243	-0-	625	3	31	9	N	28	200
06	600 #	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-	200
07	713 #	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-	200
08	713 #	113	-0-	-600	-0-	113	3			N	-0-	200

XTO ENERGY INC.				945936								
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-	28
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-	28
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	28
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	28
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	28
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	28

ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-	38
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	38
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-	38
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	38
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	38
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	38

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	28
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-	28
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-	28
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-	28
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-	28
*08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-		69
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-		69
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-		69
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-		69
07		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-		69
*08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-		69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-		37
04		210 #	166	-0-	-44	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-		37
05		217 #	169	-0-	-48	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-		37
06		210 #	179	-0-	-31	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-		37
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-		37
08		217 #	211	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-		37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

03		DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	313	218	2		Y	-0-			27
04		599 N	286	-0-	-313	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			27
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			27
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			27
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
04		DELQ PR NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
05		DELQ PR NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
06		DELQ PR NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
08		0 X NO RPT		-0-	-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

03		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
04		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
05		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
06		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
07		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
08		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984								
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709		
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749		
DORIS STONE		WELL #: 1								
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	5 1	132 3	N	28 185 1	48
						31 9				
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	N	18	66
						20 9				
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	200 3	N	20	86
						22 9				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	86
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	N	37	123
						41 9				
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	222 3	N	27	150
						30 9				

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610		
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1								
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1930	962 2	12 9	Y	11	25
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124 2	18 9	Y	16	13
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266 2	44 9	Y	40	23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12	35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	15
*08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115 2	15 9	Y	14	29

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637		
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1930	962 2	12 9	Y	11	25
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124 2	18 9	Y	16	13
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266 2	44 9	Y	40	23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12	35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	15
*08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115 2	15 9	Y	14	29

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720		
03	DLQ G-10	241	-0-	241	462	238 2	3 9	Y	3	7
04	DLQ G-10	228	-0-	228	690	225 2	3 9	Y	3	4
05	DLQ G-10	217	-0-	217	907	210 2	7 9	Y	6	5
06	DLQ G-10	215	-0-	215	1122	212 2	3 9	Y	3	8
07	1370 N	248	-0-	-1122	-0-	245 2	3 9	Y	3	4
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 2	4 9	Y	4	8

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	654	330	2	4	9	Y	9
04	DLQ	G-10	363	-0-	363	1017	357	2	6	9	Y	5
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	1393	364	2	12	9	Y	7
06	DLQ	G-10	351	-0-	351	1744	347	2	4	9	Y	11
07	DLQ	G-10	322	-0-	322	2066	320	2	2	9	Y	4
*08	2398	N	332	-0-	-2066	-0-	328	2	4	9	Y	8

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706												
03	DLQ	G-10	487	-0-	487	1001	481	2	6	9	Y	12
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	1532	522	2	9	9	Y	7
05	DLQ	G-10	582	-0-	582	2114	563	2	19	9	Y	11
06	DLQ	G-10	502	-0-	502	2616	495	2	7	9	Y	17
07	3000	N	394	-0-	-2606	10	393	2	1	9	Y	7
*08	441	N	431	-0-	-10	-0-	425	2	6	9	Y	12

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688												
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	79	44	2			Y	15
04	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	37	2	2	9	Y	17
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	156	38	2			Y	17
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	193	37	2			Y	17
07	231	N	38	-0-	-193	-0-	36	2	2	9	Y	18
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	18

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602												
03	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	2849	1390	2	17	9	Y	34
04	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	4726	1842	2	35	9	Y	20
05	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	6462	1682	2	54	9	Y	29
06	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	8019	1536	2	21	9	Y	48
07	3000	N	1394	-0-	-1606	6413	1384	2	10	9	Y	19
*08	3100	N	1589	-0-	-1511	4902	1567	2	22	9	Y	39

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864												
03	744	N	164	-0-	-580	-0-	152	2	12	9	N	176
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	92	2	9	9	N	184
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	206	2	6	9	N	14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	19
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	17	2	63	9	N	76
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	2	2	9	N	78

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600												
03	DLQ	G-10	833	-0-	833	1608	822	2	11	9	Y	20
04	DLQ	G-10	878	-0-	878	2486	866	2	12	9	Y	10
05	DLQ	G-10	954	-0-	954	3440	922	2	32	9	Y	17
06	DLQ	G-10	814	-0-	814	4254	804	2	10	9	Y	26
07	3000	N	835	-0-	-2165	2089	825	2	10	9	Y	13
*08	2971	N	882	-0-	-2089	-0-	871	2	11	9	Y	23

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514												
03	DLQ	G-10	990	-0-	990	2041	979	2	11	9	Y	24
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3167	1108	2	18	9	Y	13
05	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	4382	1175	2	40	9	Y	21
06	DLQ	G-10	979	-0-	979	5361	968	2	11	9	Y	31
07	3000	N	969	-0-	-2031	3330	959	2	10	9	Y	14
*08	3100	N	1059	-0-	-2041	1289	1045	2	14	9	Y	27

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991									
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2945 X	2314	-0-	-631	-0-	2307 2	7 9	N	6	157
04		2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2392 2	9 9	N	8	165
05		2945 X	2549	-0-	-396	-0-	2548 2	1 9	N	1	166
06		2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2350 2	4 9	N	4	170
07		2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2357 2	8 9	N	7	177
*08		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2652 2	6 9	N	5	182

XTO ENERGY INC.		945936									
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	N	15			124
						17	9							
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	53	1	621	2	N	12			136
						13	9							
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	55	1	571	2	N	13			149
						14	9							
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	17			166
						19	9							
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	14			180
						15	9							
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	25			205
						28	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
04	24 N	-0-	-0-	-24	B	-0-				Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	9	2	34	9	N	31		208
04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	10	2	44	9	N	40		248
05	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	5	2	32	9	N	29	174 1	103
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	11	2	28	9	N	25		128
07	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	21	2	22	9	N	20		148
*08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	15	2	31	9	N	28		176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	230	-0-	-111	B	-0-	8	1	222	3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	14	1	393	3	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	10	1	288	3	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	14	1	366	3	N	-0-		-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	11	1	304	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//	718512											
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	061296	COMPL. DATE	12/01/1974	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5762 - 5767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	19 1	542 3	N	10				130
							11 9							
04		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	16 1	470 3	N	11				141
							12 9							
05		527 N	458	-0-	-69 B	-0-	15 1	431 3	N	11				152
							12 9							
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	19 1	538 3	N	15				167
							17 9							
07		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	21 1	559 3	N	5				172
							6 9							
*08		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	20 1	530 3	N	14				186
							15 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #:	2	RRCID ->	062617	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5709 - 5715			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-				-0-
04		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-				-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	11 1	312 3	N	-0-				-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9 1	258 3	N	-0-				-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	6 1	153 3	N	-0-				-0-
08		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	10 1	252 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-				-0-
04		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4 1	113 3	N	-0-				-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-				-0-
06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	-0-				-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	4 1	99 3	N	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PORTER, R. A.		WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9 1	245 3	N	-0-				243
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	8 1	225 3	N	-0-				243
05		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	6 1	174 3	N	-0-				243
06		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	7 1	189 3	N	-0-				243
07		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	7 1	190 3	N	-0-				243
*08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8 1	227 3	N	-0-				243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	25 1	697 3	N	9		42
						10 9					
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	31 1	889 3	N	6		48
						7 9					
05	930 N	98	-0-	-832 B	-0-	3 1	88 3	N	6		115
						7 9					
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	40 1	1067 3	N	8		60
						9 9					
07	961 N	791	-0-	-170 B	-0-	28 1	761 3	N	2		62
						2 9					
*08	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	42 1	1109 3	N	2		64
						2 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
C.L.CADENHEAD											
		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	296 3	N	6		80
						7 9					
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	8 1	243 3	N	-0-		80
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9 1	275 3	N	1		81
						1 9					
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1	290 3	N	8		89
						9 9					
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	11 1	287 3	N	-0-		89
*08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	11 1	301 3	N	-0-		89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-											
		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	34 1	949 3	N	-0-		60
04	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	35 1	1016 3	N	5		65
						6 9					
05	1023 N	1001	-0-	-22 B	-0-	33 1	968 3	N	-0-		65
06	960 N	679	-0-	-281 B	-0-	23 1	649 3	N	6		71
						7 9					
07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	50 1	1313 3	N	-0-		71
*08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	41 1	1059 3	N	-0-		71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DONAHOE, JAMES											
		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	9 1	253 3	N	7		66
						8 9					
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5 1	149 3	N	5		71
						6 9					
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	3 1	75 3	N	7		78
						8 9					
06	270 N	73	-0-	-197 B	-0-	2 1	67 3	N	4		82
						4 9					
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	10 1	267 3	N	5		87
						6 9					
*08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	7 1	185 3	N	4		91
						4 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	7	1	192	3	N	-0-					106
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	6	1	186	3	N	3					109
							3	9									
05		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	2	1	88	3	N	6					115
							7	9									
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	5					120
							6	9									
07		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	19	1	510	3	N	4					124
							4	9									
*08		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	10	1	262	3	N	3					127
							3	9									
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

 ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	45	1	1252	3	N	7					195
							8	9									
04		960 N	783	-0-	-177 B	-0-	26	1	757	3	N	-0-					195
05		1271 N	1084	-0-	-187 B	-0-	36	1	1046	3	N	2					197
							2	9									
06		1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-	42	1	1131	3	N	3					200
							3	9									
07		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	43	1	1146	3	N	-0-					200
							39	1	1049	3	N	-0-					200
*08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-											
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

 HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4	1	119	3	N	5					33
							6	9									
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	113	3	N	3					36
							3	9									
05		155 N	96	-0-	-59 B	-0-	3	1	91	3	N	2					38
							2	9									
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	5					43
							6	9									
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	3					47
							3	9									
*08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	3	N	-0-					47
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

 REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		179965		COMPL. DATE		12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			45	
04	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			45	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			45	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			45	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			45	
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			45	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4U		RRCID ->		186316		COMPL. DATE		07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C		RRCID ->		188427		COMPL. DATE		09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		190059		COMPL. DATE		09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U		RRCID ->		191523		COMPL. DATE		06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350													
PATRICK		WELL #:		1		RRCID ->		219222		COMPL. DATE		03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936							
SNEED GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 171815	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 7297	- 7304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 200853	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 9877	PERF. 7319	- 7324		
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		99
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		99
05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 2		N	-0-		99
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		99
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		99
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		99

RUBY MIDDLETON GU				WELL #: 5	RRCID -> 216736	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 7340	- 7344		
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		-0-
05	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2		N	-0-		-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2		N	-0-		-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-

REED (TRAVIS PEAK)				75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936							
WILLIFORD, C.N.				WELL #: 1	RRCID -> 086410	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8228	- 8362		
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		37
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		37
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		37
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		37
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		37
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		37

SNEED GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8222	- 8528		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 4L	RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 8204	- 8492		
03	3100 N	3118	-0-	18	416	3118 2		N	-0-		21
04	3000 N	2859	-0-	-141	275	2859 2		N	-0-		21
05	2980 X	2705	-0-	-275	-0-	2683 2	22 9	N	20		41
06	2370 X	1742	-0-	-628	-0-	1742 2		N	-0-		41
07	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271 2		N	-0-		41
*08	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		41

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 158196	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8243 - 8648				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 8325 - 8588				
03	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	4503 2	N	-0-			68
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2	N	-0-			68
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039 2	N	-0-			68
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3987 2	N	-0-			68
07	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4146 2	N	-0-			68
*08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-			68

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 9588 - 9678				
03	1581 X	1451	-0-	-130	-0-	1451 2	N	-0-			69
04	1530 X	1134	-0-	-396	-0-	1134 2	N	-0-			69
05	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	1124 2	N	-0-			69
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264 2	N	-0-			69
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			69
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			69

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171610	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 11153	PERF. 8631 - 9000				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209 - 8425				
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			20
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			20
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			20
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-			20
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-			20
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			20

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205 - 9918				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200				
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4				WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N.				WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331						
03	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9212	2	191	9	N	174	187	1			64
04	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9012	2	101	9	N	92					156
05	9269 X	9186	-0-	-83	-0-	9125	2	61	9	N	55	188	1			23
06	8970 X	8751	-0-	-219	-0-	8585	2	166	9	N	151					174
07	9269 X	8912	-0-	-357	-0-	8882	2	30	9	N	27	176	1			25
08	9145 X	8763	-0-	-382	-0-	8763	2			N	-0-					25

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145								
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	201	2	12	9	Y	11					20
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					26
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	234	2	15	9	Y	14					40
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	1	8			44
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	Y	12					56
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	Y	16	1	8			71

CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)		75766 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
WALLACE, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BEEZLEY		WELL #: 1		RRCID -> 078190		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242							
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
04	1110 X	97	-0-	-1013	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	1147 X	86	-0-	-1061	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-

STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562													
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206							
03	3232	3232	-0-	-0-	-0-	3149	2	83	9	N	75				261
04	2400	2349	-0-	-51	-0-	2259	2	90	9	N	82	188	1		155
05	2662	2662	-0-	-0-	-0-	2604	2	58	9	N	53				208
06	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2813	2	57	9	N	52	184	1		76
07	3043	3043	-0-	-0-	-0-	2982	2	61	9	N	55				131
*08	3113	3113	-0-	-0-	-0-	3051	2	62	9	N	56				187

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							
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1404	537	2	18	9	Y	16				86
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2105	695	2	6	9	Y	5				91
05	DLQ G-10	316	-0-	316	2421	306	2	10	9	Y	9				100
06	DLQ G-10	270	-0-	270	2691	261	2	9	9	Y	8				108
07	DLQ G-10	373	-0-	373	3064	327	2	46	9	Y	42				150
08	DLQ G-10	414	-0-	414	3478	407	2	7	9	Y	6				156

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1701	2	N	10	126
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	11	9	1801	2	N	13	139
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	14	9	1158	2	N	-0-	139
06	3000 N	3214	-0-	214	214	36	1	3073	2	N	5	144
07	3100 N	4229	-0-	1129	1343	6	9	4040	2	N	35	179
*08	3100 N	2337	-0-	-763	580	39	9	2193	2	N	12	191
						13	9					

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	1080 X	4	-0-	-1076	-0-	4	2			N	-0-	18
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	18
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	18

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.//		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
COLEMAN, E. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118808		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, A.W.		WELL #: 7		RRCID -> 129035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - P&A 05/06/14																

HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458								
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					40
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					40
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SEALE GAS UNIT		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
		147715														
		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833								
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	231	1	1259	2	N	19					64
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	266	1	1416	2	N	16					80
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	25	85	1			20
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	532	1	1454	2	N	3					23
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	753	1	1259	2	N	4					27
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	343	1	1255	2	N	3					30

HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916								
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	157	1	852	2	N	15					80
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	28					108
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	147	1	475	2	N	16	106	1			18
06	900 N	564	-0-	-336	-0-	150	1	410	2	N	4					22
07	868 N	572	-0-	-296	-0-	226	1	339	2	N	6					28
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	129	1	471	2	N	5					33

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS			78585 333 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
			WELL #: 1	RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10344	- 10548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	856 1	2742 2	N	243	187 1		177
						267 9						
04	3270 X	3024	-0-	-246	-0-	669 1	2221 2	N	122	190 1		109
						134 9						
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	718 1	2609 2	N	283	188 1		204
						311 9						
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	884 1	2997 2	N	224	336 1		92
						246 9						
07	3379 X	652	-0-	-2727	-0-	184 1	429 2	N	35			127
						39 9						
*08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	933 1	4576 2	N	315	373 1		69
						347 9						

WEED A			WELL #: 2	RRCID -> 221485	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9722	- 9948				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INMON, J.C.			WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693				
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	716 1	2295 2	N	125	193 1		242
						138 9						
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	616 1	2044 2	N	98	193 1		147
						108 9						
05	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	482 1	1751 2	N	95			242
						105 9						
06	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	475 1	1608 2	N	104	181 1		165
						114 9						
07	3162 X	420	-0-	-2742	-0-	108 1	250 2	N	56			221
						62 9						
08	3162 X	1962	-0-	-1200	-0-	316 1	1550 2	N	87	173 1		135
						96 9						

RUSH CREEK RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 229944	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10635	- 10914				
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	43 1	137 2	N	47			172
						52 9						
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78 1	257 2	N	18			190
						20 9						
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	62 1	227 2	N	31	186 1		35
						34 9						
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	14 1	46 2	N	24			59
						26 9						
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	97 1	225 2	N	43			102
						47 9						
08	310 N	114	-0-	-196	-0-	11 1	57 2	N	42			144
						46 9						

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	90	1	288	2	N	10			125
						11	9							
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	N	7			132
						8	9							
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	10			142
						11	9							
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	333	2	N	5			147
						6	9							
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	N	10			157
						11	9							
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	43	1	209	2	N	14			171
						15	9							

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1296	2	N	5			120
						6	9							
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	7			127
						8	9							
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	2	N	3			130
						3	9							
06	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	118	1	1057	2	N	-0-			130
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	N	-0-			130
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	125	1	1122	2	N	3			133
						3	9							

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1573	2	90	9	N	82			175
04	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	975	2	40	9	N	36	179	1	32
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	N	25			57
06	1620 N	987	-0-	-633	-0-	975	2	12	9	N	11			68
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15			83
08	1519 N	897	-0-	-622	-0-	889	2	8	9	N	7			90

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
 CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2014 - P&A 05/16/14

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

03	2483 N	2265	-0-	-218	-0-	2207	2	58	9	N	53	172	1	68
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2973	2	76	9	N	69			137
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8			145
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2982	2	90	9	N	82			227
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	183	1	113
*08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3002	2	56	9	N	51			164

ROUNDHOUSE (PETTIT)												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC												
GRANTHAM HEIRS												
78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO												
368309												
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	86 1	415 2		N	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	87 1	422 2		N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	107 1	517 2		N	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	107 1	515 2		N	-0-		-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	90 1	433 2		N	-0-		-0-
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	93 1	448 2		N	-0-		-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)												
O'RYAN OIL AND GAS												
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT												
79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO												
617042												
WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230												
03	DLQ G-10	8929	-0-	8929	17075	7666 3	1263 9	Y	1148	1154 1		32
04	26130	14336	-0-	-11794	5281	13185 3	1151 9	Y	1046	986 1		92
05	21542 R	16261	-0-	-5281	-0-	14883 3	1378 9	Y	1253	1238 1		107
06	19946 R	19946	-0-	-0-	-0-	19015 3	931 9	Y	846	907 1		46
07	16645 R	16645	-0-	-0-	-0-	15714 3	931 9	Y	846	873 1		19
08	16275 #	5587	-0-	-10688	-0-	5133 3	454 9	Y	413	404 1		28

SAND TRAP (JAMES LIME)												
HUNT OIL COMPANY												
STRINGFIELD, TOMMYE												
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
416330												
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327												
03	26381 X	21124	-0-	-5257	-0-	1384 1	19594 3	N	133	362 1		140
04	25380 X	22956	-0-	-2424	-0-	1898 1	20890 3	N	153	181 1		112
05	24180 X	21394	-0-	-2786	-0-	2584 1	18771 3	N	35			147
06	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	3379 1	20583 3	N	147			294
07	23715 X	22203	-0-	-1512	-0-	2658 1	19445 3	N	91			385
08	23715 X	19849	-0-	-3866	-0-	19757 3	92 9	N	84	179 1		290

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
03	29946 X	22969	-0-	-6977	-0-	1516 1	21447 3	N	5			298
04	28440 X	22373	-0-	-6067	-0-	1863 1	20510 3	N	-0-			298
05	29388 X	4881	-0-	-24507	-0-	591 1	4290 3	N	-0-			298
06	28440 X	234	-0-	-28206	-0-	33 1	201 3	N	-0-			298
07	25420 X	5875	-0-	-19545	-0-	707 1	5168 3	N	-0-			298
08	23126 X	15808	-0-	-7318	-0-	15808 3		N	-0-			298

SAVELL (BOSSIER SAND)												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
109333												
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625												
03	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4151	-0-	-439	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4090 2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	3817 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	3953 2		N	-0-			-0-
*08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

03		12214 X	5673	-0-	-6541	-0-		5673	2	N	-0-	-0-
04		11820 X	9569	-0-	-2251	-0-		9569	2	N	-0-	-0-
05		12214 X	3607	-0-	-8607	-0-		3607	2	N	-0-	-0-
06		11820 X	3913	-0-	-7907	-0-		3913	2	N	-0-	-0-
07		11036 X	2403	-0-	-8633	-0-		2403	2	N	-0-	-0-
08		7626 X	2163	-0-	-5463	-0-		2163	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
03		66495 X	58289	-0-	-8206	-0-		58289	2	N	-0-	-0-
04		67683 X	67683	-0-	-0-	-0-		67683	2	N	-0-	-0-
05		66557 X	62478	-0-	-4079	-0-		62478	2	N	-0-	-0-
06		65672 X	65672	-0-	-0-	-0-		65672	2	N	-0-	-0-
07		69626 X	62561	-0-	-7065	-0-		62561	2	N	-0-	-0-
08		67611 X	65122	-0-	-2489	-0-		65122	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												
03		19096 X	17172	-0-	-1924	-0-		290	1	N	-0-	-0-
04		18300 X	15717	-0-	-2583	-0-		262	1	N	-0-	-0-
05		18228 X	16659	-0-	-1569	-0-		271	1	N	-0-	-0-
06		17160 X	15550	-0-	-1610	-0-		254	1	N	-0-	-0-
07		17732 X	15176	-0-	-2556	-0-		252	1	N	-0-	-0-
08		16709 X	14074	-0-	-2635	-0-		232	1	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												
03		119162 X	119162	-0-	-0-	-0-		3249	1	N	-0-	-0-
04		109698 X	109698	-0-	-0-	-0-		3320	1	N	-0-	-0-
05		111994 X	111994	-0-	-0-	-0-		3054	1	N	-0-	-0-
06		99507 X	99507	-0-	-0-	-0-		2950	1	N	-0-	-0-
07		104381 X	104381	-0-	-0-	-0-		2897	1	N	-0-	-0-
08		115475 X	106624	-0-	-8851	-0-		2857	1	N	-0-	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
03		8246 X	5566	-0-	-2680	-0-		152	1	N	-0-	-0-
04		7980 X	7158	-0-	-822	-0-		217	1	N	-0-	-0-
05		8246 X	7080	-0-	-1166	-0-		193	1	N	-0-	-0-
06		7320 X	6597	-0-	-723	-0-		196	1	N	-0-	-0-
07		7409 X	5759	-0-	-1650	-0-		160	1	N	-0-	-0-
08		7409 X	5881	-0-	-1528	-0-		158	1	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
03		37944 X	31463	-0-	-6481	-0-		858	1	N	-0-	-0-
04		36060 X	22117	-0-	-13943	-0-		669	1	N	-0-	-0-
05		33852 X	27291	-0-	-6561	-0-		744	1	N	-0-	-0-
06		32760 X	20002	-0-	-12758	-0-		593	1	N	-0-	-0-
07		31279 X	21378	-0-	-9901	-0-		593	1	N	-0-	-0-
08		27187 X	18197	-0-	-8990	-0-		488	1	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14654	-	14728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		42532 X	38272	-0-	-4260	-0-	646 1	37626 2	N	-0-			-0-	
04		38550 X	32721	-0-	-5829	-0-	546 1	32175 2	N	-0-			-0-	
05		39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	639 1	38569 2	N	-0-			-0-	
06		36840 X	31770	-0-	-5070	-0-	519 1	31251 2	N	-0-			-0-	
07		38068 X	34846	-0-	-3222	-0-	579 1	34267 2	N	-0-			-0-	
08		39215 X	32846	-0-	-6369	-0-	541 1	32305 2	N	-0-			-0-	

T-BAR-X/READ		WELL #:		1	RRCID ->	211859	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14620	-	15133
03		16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	448 1	15998 2	N	-0-			-0-	
04		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	260 1	8327 2	N	-0-			-0-	
05		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	408 1	14553 2	N	-0-			-0-	
06		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	414 1	13560 2	N	-0-			-0-	
07		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	474 1	16599 2	N	-0-			-0-	
08		15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	392 1	14246 2	N	-0-			-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214143	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	18020	PERF.	14570	-	14610
03		4619 X	2761	-0-	-1858	-0-	47 1	2714 2	N	-0-			-0-	
04		4530 X	4002	-0-	-528	-0-	67 1	3935 2	N	-0-			-0-	
05		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	50 1	3006 2	N	-0-			-0-	
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	71 1	4307 2	N	-0-			-0-	
07		4123 X	742	-0-	-3381	-0-	12 1	730 2	N	-0-			-0-	
08		4092 X	80	-0-	-4012	-0-	1 1	79 2	N	-0-			-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214883	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14612	-	14683
03		37975 X	36785	-0-	-1190	-0-	1003 1	35782 2	N	-0-			-0-	
04		37440 X	32582	-0-	-4858	-0-	986 1	31596 2	N	-0-			-0-	
05		38688 X	32762	-0-	-5926	-0-	893 1	31869 2	N	-0-			-0-	
06		37440 X	30773	-0-	-6667	-0-	912 1	29861 2	N	-0-			-0-	
07		38130 X	31394	-0-	-6736	-0-	871 1	30523 2	N	-0-			-0-	
08		32550 X	30439	-0-	-2111	-0-	816 1	29623 2	N	-0-			-0-	

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214893	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14622	-	14628
03		8246 X	3883	-0-	-4363	-0-	106 1	3777 2	N	-0-			-0-	
04		7980 X	414	-0-	-7566	-0-	13 1	401 2	N	-0-			-0-	
05		13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	365 1	13033 2	N	-0-			-0-	
06		7980 X	2015	-0-	-5965	-0-	60 1	1955 2	N	-0-			-0-	
07		3875 X	2348	-0-	-1527	-0-	65 1	2283 2	N	-0-			-0-	
08		13392 X	9892	-0-	-3500	-0-	265 1	9627 2	N	-0-			-0-	

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216087	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	14955	-	14997
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	311	-0-	311	311	9 1	302 2	N	-0-			-0-	
08		T. A.	10	-0-	10	321	10 2		N	-0-			-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13618	-	13650
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14757 - 14764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		80684 X	80684	-0-	-0-	-0-	1361 1	79323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		77813 X	77813	-0-	-0-	-0-	1299 1	76514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		83015 X	83015	-0-	-0-	-0-	1353 1	81662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		85636 X	85636	-0-	-0-	-0-	1398 1	84238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	1480 1	87606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08		83104 X	83104	-0-	-0-	-0-	1369 1	81735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14742 - 14772		
03		46562 X	35268	-0-	-11294	-0-	595 1	34673 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		42840 X	34756	-0-	-8084	-0-	580 1	34176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		44268 X	41358	-0-	-2910	-0-	674 1	40684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		40830 X	35997	-0-	-4833	-0-	588 1	35409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		42191 X	31177	-0-	-11014	-0-	518 1	30659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		39804 X	36684	-0-	-3120	-0-	604 1	36080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14748 - 14774		
03		59489 X	55817	-0-	-3672	-0-	942 1	54875 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		58380 X	54268	-0-	-4112	-0-	906 1	53362 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		54932 X	54756	-0-	-176	-0-	892 1	53864 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		53730 X	51898	-0-	-1832	-0-	847 1	51051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		56079 X	52100	-0-	-3979	-0-	865 1	51235 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		56079 X	44708	-0-	-11371	-0-	736 1	43972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14894 - 14999		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	14530 - 14849		
03		72293 X	72293	-0-	-0-	-0-	1971 1	70322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		73018 X	73018	-0-	-0-	-0-	2210 1	70808 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		82990 X	82990	-0-	-0-	-0-	2263 1	80727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		71897 X	71897	-0-	-0-	-0-	2132 1	69765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		83367 X	83367	-0-	-0-	-0-	2314 1	81053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		82987 X	78073	-0-	-4914	-0-	2092 1	75981 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/R&H 290		WELL #:		1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14867 - 14877		
03		21266 X	12311	-0-	-8955	-0-	208 1	12103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		20580 X	19986	-0-	-594	-0-	334 1	19652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		21266 X	18607	-0-	-2659	-0-	303 1	18304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	338 1	20338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		20646 X	4308	-0-	-16338	-0-	72 1	4236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		20646 X	18590	-0-	-2056	-0-	306 1	18284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14550 - 14867		
03		99789 X	92842	-0-	-6947	-0-	1566 1	91276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		91890 X	81331	-0-	-10559	-0-	1358 1	79973 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		96658 X	96658	-0-	-0-	-0-	1575 1	95083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		97136 X	97136	-0-	-0-	-0-	1586 1	95550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		103698 X	103698	-0-	-0-	-0-	1723 1	101975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		96658 X	95670	-0-	-988	-0-	1576 1	94094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
03	4154	X	2293	-0-	-1861	-0-	39	1	2254	2	N	-0-		-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	66	1	3901	2	N	-0-		-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	2	N	-0-		-0-
06	4020	X	2452	-0-	-1568	-0-	40	1	2412	2	N	-0-		-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	77	1	4555	2	N	-0-		-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	80	1	4758	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														
03	16492	X	6335	-0-	-10157	-0-	107	1	6228	2	N	-0-		-0-
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	172	1	10110	2	N	-0-		-0-
05	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-	353	1	21307	2	N	-0-		-0-
06	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	241	1	14507	2	N	-0-		-0-
07	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	213	1	12635	2	N	-0-		-0-
08	21080	X	17101	-0-	-3979	-0-	282	1	16819	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														
03	23839	X	22823	-0-	-1016	-0-	622	1	22201	2	N	-0-		-0-
04	24090	X	23183	-0-	-907	-0-	702	1	22481	2	N	-0-		-0-
05	24893	X	22736	-0-	-2157	-0-	620	1	22116	2	N	-0-		-0-
06	24090	X	22438	-0-	-1652	-0-	665	1	21773	2	N	-0-		-0-
07	23963	X	21865	-0-	-2098	-0-	607	1	21258	2	N	-0-		-0-
08	23963	X	18366	-0-	-5597	-0-	492	1	17874	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														
03	T. A.		1592	-0-	1592	2456	1592	2			N	-0-		-0-
04	T. A.		398	-0-	398	2854	398	2			N	-0-		-0-
05	T. A.		547	-0-	547	3401	547	2			N	-0-		-0-
06	3804	X	403	-0-	-3401	-0-	403	2			N	-0-		-0-
07	1581	X	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-		-0-
08	1581	X	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-		-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726														
03	40796	X	32561	-0-	-8235	-0-	549	1	32012	2	N	-0-		-0-
04	39210	X	32512	-0-	-6698	-0-	543	1	31969	2	N	-0-		-0-
05	40517	X	32151	-0-	-8366	-0-	524	1	31627	2	N	-0-		-0-
06	36120	X	30539	-0-	-5581	-0-	499	1	30040	2	N	-0-		-0-
07	37107	X	30516	-0-	-6591	-0-	507	1	30009	2	N	-0-		-0-
*08	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	489	1	29195	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														
03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	334	1	19451	2	N	-0-		-0-
04	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	291	1	17138	2	N	-0-		-0-
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	244	1	14719	2	N	-0-		-0-
06	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	257	1	15492	2	N	-0-		-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	310	1	18356	2	N	-0-		-0-
*08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	277	1	16513	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100	PERF.13485 - 13753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	194	1	11282	2	N	-0-	-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-	-0-
05	11284 X	467	-0-	-10817	-0-	8	1	459	2	N	-0-	-0-
06	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	292	1	17602	2	N	-0-	-0-
07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	234	1	13847	2	N	-0-	-0-
*08	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	228	1	13593	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #:		2	RRCID -> 229870		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15300	PERF.14828 - 15068		
03	496 X	97	-0-	-399	-0-	3	1	94	2	N	-0-	-0-
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2164	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	4964	-0-	1864	1864	135	1	4829	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	11161	-0-	8161	10025	331	1	10830	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	9585	-0-	6485	16510	266	1	9319	2	N	-0-	-0-
*08	27895 X	11385	-0-	-16510	-0-	305	1	11080	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		
03	15407 X	7724	-0-	-7683	-0-	130	1	7594	2	N	-0-	-0-
04	13710 X	4708	-0-	-9002	-0-	79	1	4629	2	N	-0-	-0-
05	13454 X	3974	-0-	-9480	-0-	65	1	3909	2	N	-0-	-0-
06	11490 X	4141	-0-	-7349	-0-	68	1	4073	2	N	-0-	-0-
07	11873 X	2158	-0-	-9715	-0-	36	1	2122	2	N	-0-	-0-
08	5115 X	1360	-0-	-3755	-0-	22	1	1338	2	N	-0-	-0-

BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000	PERF.15048 - 15473		
03	57899 X	57899	-0-	-0-	-0-	977	1	56922	2	N	-0-	-0-
04	56370 X	55150	-0-	-1220	-0-	921	1	54229	2	N	-0-	-0-
05	59737 X	56035	-0-	-3702	-0-	913	1	55122	2	N	-0-	-0-
06	57810 X	53405	-0-	-4405	-0-	872	1	52533	2	N	-0-	-0-
07	59737 X	52900	-0-	-6837	-0-	879	1	52021	2	N	-0-	-0-
*08	58254 X	58254	-0-	-0-	-0-	960	1	57294	2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200	PERF.12890 - 12900		
03	9703 X	8280	-0-	-1423	-0-	346	1	7934	2	N	-0-	-0-
04	9390 X	6140	-0-	-3250	-0-	528	1	5612	2	N	-0-	-0-
05	9703 X	8976	-0-	-727	-0-	482	1	8494	2	N	-0-	-0-
06	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	416	1	6948	2	N	-0-	-0-
07	8277 X	4728	-0-	-3549	-0-	318	1	4410	2	N	-0-	-0-
*08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	413	1	7746	2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12594 - 13844		
03	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	265	1	6076	2	N	-0-	-0-
04	6510 X	1900	-0-	-4610	-0-	163	1	1737	2	N	-0-	-0-
05	6727 X	5609	-0-	-1118	-0-	301	1	5308	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	5596	-0-	-554	-0-	316	1	5280	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	4664	-0-	-1691	-0-	313	1	4351	2	N	-0-	-0-
*08	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	670	1	12552	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800	PERF.13223 - 13371		
03	3720 X	1204	-0-	-2516	-0-	20	1	1184	2	N	-0-	-0-
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	96	1	5665	2	N	-0-	-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	2886	-0-	-714	-0-	47	1	2839	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	43	1	2539	2	N	-0-	-0-
*08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	95	1	5647	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12312	- 13075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-			332 1	7628 2	N	-0-			-0-
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-			474 1	5045 2	N	-0-			-0-
05	5828 X	2337	-0-	-3491	-0-			126 1	2211 2	N	-0-			-0-
06	6060 X	4034	-0-	-2026	-0-			228 1	3806 2	N	-0-			-0-
07	6262 X	1931	-0-	-4331	-0-			130 1	1801 2	N	-0-			-0-
08	5053 X	2	-0-	-5051	-0-			2 2		N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12948	- 13275		
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-			43 1	2542 2	N	-0-			-0-
08	T. A.	1080	-0-	1080	1080			18 1	1062 2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381	- 13535		
03	10819 X	4660	-0-	-6159	-0-			79 1	4581 2	N	-0-			-0-
04	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-			504 1	29691 2	N	-0-			-0-
05	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-			326 1	19669 2	N	-0-			-0-
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-			214 1	12910 2	N	-0-			-0-
07	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-			309 1	18270 2	N	-0-			-0-
08	20522 X	10070	-0-	-10452	-0-			166 1	9904 2	N	-0-			-0-

BR\SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13473	- 13952		
03	6665 X	4588	-0-	-2077	-0-			4588 2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4126	-0-	-1214	-0-			4126 2		N	-0-			-0-
05	5518 X	5363	-0-	-155	-0-			5363 2		N	-0-			-0-
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-			5498 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4321	-0-	-1104	-0-			4321 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	2145	-0-	-3001	-0-			2145 2		N	-0-			-0-

BR\WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13230	- 13239		
03	8463 X	3084	-0-	-5379	-0-			52 1	3032 2	N	-0-			-0-
04	8190 X	2938	-0-	-5252	-0-			49 1	2889 2	N	-0-			-0-
05	8463 X	2627	-0-	-5836	-0-			43 1	2584 2	N	-0-			-0-
06	8190 X	3083	-0-	-5107	-0-			50 1	3033 2	N	-0-			-0-
07	8463 X	1919	-0-	-6544	-0-			32 1	1887 2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2126	-0-	-943	-0-			35 1	2091 2	N	-0-			-0-

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13053	- 13469		
03	7936 X	3804	-0-	-4132	-0-			64 1	3740 2	N	-0-			-0-
04	7800 X	7589	-0-	-211	-0-			127 1	7462 2	N	-0-			-0-
05	5487 X	1924	-0-	-3563	-0-			31 1	1893 2	N	-0-			-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	15020	PERF.14420	- 14833		
03	109616 X	108409	-0-	-1207	-0-			1829 1	106580 2	N	-0-			-0-
04	106080 X	104588	-0-	-1492	-0-			1746 1	102842 2	N	-0-			-0-
05	109833 X	102694	-0-	-7139	-0-			1673 1	101021 2	N	-0-			-0-
06	106290 X	95402	-0-	-10888	-0-			1557 1	93845 2	N	-0-			-0-
07	109833 X	95801	-0-	-14032	-0-			1591 1	94210 2	N	-0-			-0-
08	105090 X	95744	-0-	-9346	-0-			1577 1	94167 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

03		15345 X	11740	-0-	-3605	-0-		320	1	11420	2	-0-
04		12450 X	7278	-0-	-5172	-0-		220	1	7058	2	-0-
05		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-		270	1	9620	2	-0-
06		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-		425	1	13900	2	-0-
07		11687 X	10705	-0-	-982	-0-		297	1	10408	2	-0-
08		11749 X	8063	-0-	-3686	-0-		216	1	7847	2	-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728												
03		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-		268	1	6144	2	-0-
04		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-		685	1	7280	2	-0-
05		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-		427	1	7516	2	-0-
06		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-		386	1	6449	2	-0-
07		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		360	1	5001	2	-0-
08		7812 X	5222	-0-	-2590	-0-		265	1	4957	2	-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548												
03		1085 X	862	-0-	-223	-0-		36	1	826	2	-0-
04		1050 X	480	-0-	-570	-0-		41	1	439	2	-0-
05		1085 X	93	-0-	-992	-0-		5	1	88	2	-0-
06		1050 X	73	-0-	-977	-0-		4	1	69	2	-0-
07		1085 X	182	-0-	-903	-0-		12	1	170	2	-0-
08		868 X	182	-0-	-686	-0-		9	1	173	2	-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633												
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-		4	1	224	2	-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-		12	1	721	2	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042												
03		2852 X	2511	-0-	-341	-0-		42	1	2469	2	-0-
04		2760 X	2454	-0-	-306	-0-		41	1	2413	2	-0-
05		2852 X	2507	-0-	-345	-0-		41	1	2466	2	-0-
06		2610 X	2398	-0-	-212	-0-		39	1	2359	2	-0-
07		2542 X	2472	-0-	-70	-0-		41	1	2431	2	-0-
08		2511 N	2502	-0-	-9	-0-		41	1	2461	2	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788												
03		1023 X	136	-0-	-887	-0-		4	1	132	2	-0-
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
06		512 X	512	-0-	-0-	-0-		15	1	497	2	-0-
07		17726 X	17726	-0-	-0-	-0-		492	1	17234	2	-0-
*08		32067 X	32067	-0-	-0-	-0-		859	1	31208	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	10974 X	4010	-0-	-6964	-0-	167	1	3843	2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6639	-0-	-411	-0-	571	1	6068	2	N	-0-		-0-
05	13144 X	5278	-0-	-7866	-0-	284	1	4994	2	N	-0-		-0-
06	12720 X	3247	-0-	-9473	-0-	183	1	3064	2	N	-0-		-0-
07	13144 X	2712	-0-	-10432	-0-	182	1	2530	2	N	-0-		-0-
*08	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	713	1	13363	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	
03	9796 X	3147	-0-	-6649	-0-	86	1	3061	2	N	-0-		-0-
04	9480 X	1590	-0-	-7890	-0-	48	1	1542	2	N	-0-		-0-
05	9207 X	54	-0-	-9153	-0-	1	1	53	2	N	-0-		-0-
06	4530 X	23	-0-	-4507	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
07	3131 X	96	-0-	-3035	-0-	3	1	93	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	225	-0-	-2937	-0-	6	1	219	2	N	-0-		-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006	
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-		-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-		-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-		-0-

BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244	
03	1333 X	588	-0-	-745	-0-	16	1	572	2	N	-0-		-0-
04	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	38	1	1222	2	N	-0-		-0-
05	1333 X	474	-0-	-859	-0-	13	1	461	2	N	-0-		-0-
06	900 X	534	-0-	-366	-0-	16	1	518	2	N	-0-		-0-
07	1302 X	1119	-0-	-183	-0-	31	1	1088	2	N	-0-		-0-
08	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	28	1	1021	2	N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12206 - 13117	
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	206	1	4725	2	N	-0-		-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	392	1	4166	2	N	-0-		-0-
05	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	195	1	3428	2	N	-0-		-0-
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	304	1	5080	2	N	-0-		-0-
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	363	1	5032	2	N	-0-		-0-
08	4929 X	2706	-0-	-2223	-0-	137	1	2569	2	N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12090 - 13378	
03	7812 X	4467	-0-	-3345	-0-	186	1	4281	2	N	-0-		-0-
04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	761	1	8093	2	N	-0-		-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	372	1	6546	2	N	-0-		-0-
06	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	479	1	8010	2	N	-0-		-0-
07	9145 X	7372	-0-	-1773	-0-	495	1	6877	2	N	-0-		-0-
08	9145 X	6609	-0-	-2536	-0-	335	1	6274	2	N	-0-		-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	14099 - 14672	
03	372 X	258	-0-	-114	-0-	7	1	251	2	N	-0-		-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	N	-0-		-0-
05	372 X	276	-0-	-96	-0-	8	1	268	2	N	-0-		-0-
06	360 X	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-		-0-
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-		-0-
*08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
03	13640 X	966	-0-	-12674	-0-	26	1	940	2	N	-0-			-0-
04	13200 X	6417	-0-	-6783	-0-	194	1	6223	2	N	-0-			-0-
05	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	458	1	16326	2	N	-0-			-0-
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	456	1	14941	2	N	-0-			-0-
07	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	445	1	15604	2	N	-0-			-0-
08	16523 X	15213	-0-	-1310	-0-	408	1	14805	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	184	1	4226	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	375	1	6604	2	N	-0-			-0-
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	234	1	3908	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	267	1	3701	2	N	-0-			-0-
08	6975 X	3565	-0-	-3410	-0-	181	1	3384	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
03	23839 X	20683	-0-	-3156	-0-	349	1	20334	2	N	-0-			-0-
04	18060 X	17609	-0-	-451	-0-	294	1	17315	2	N	-0-			-0-
05	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	399	1	24104	2	N	-0-			-0-
06	23580 X	21962	-0-	-1618	-0-	359	1	21603	2	N	-0-			-0-
07	24366 X	12025	-0-	-12341	-0-	200	1	11825	2	N	-0-			-0-
08	23219 X	20586	-0-	-2633	-0-	339	1	20247	2	N	-0-			-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860														
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	91	1	5325	2	N	-0-			-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	78	1	4585	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	6727	-0-	3627	-0-	3627	110	6617	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	4413	-0-	-3627	-0-	72	1	4341	2	N	-0-			-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	104	1	6148	2	N	-0-			-0-
*08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	69	1	4135	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
03	761	-0-	-0-	-761	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15222 - 16240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		6045 X	5945	-0-	-100	-0-	162	1	5783	2	N	-0-	-0-	
04		5850 X	5726	-0-	-124	-0-	173	1	5553	2	N	-0-	-0-	
05		6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	132	1	4719	2	N	-0-	-0-	
06		5850 X	4744	-0-	-1106	-0-	141	1	4603	2	N	-0-	-0-	
07		5921 X	5538	-0-	-383	-0-	154	1	5384	2	N	-0-	-0-	
*08		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	176	1	6375	2	N	-0-	-0-	

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 243017		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12776 - 14547			
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-	-0-	
04		1950 N	1625	-0-	-325	-0-	140	1	1485	2	N	-0-	-0-	
05		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	67	1	1173	2	N	-0-	-0-	
06		1680 N	1313	-0-	-367	-0-	74	1	1239	2	N	-0-	-0-	
07		1674 N	1209	-0-	-465	-0-	81	1	1128	2	N	-0-	-0-	
*08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	N	-0-	-0-	

BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14754 - 15289			
03		38378 X	35633	-0-	-2745	-0-	971	1	34662	2	N	-0-	-0-	
04		36690 X	30282	-0-	-6408	-0-	916	1	29366	2	N	-0-	-0-	
05		34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	930	1	33170	2	N	-0-	-0-	
06		34290 X	27278	-0-	-7012	-0-	809	1	26469	2	N	-0-	-0-	
07		35433 X	31090	-0-	-4343	-0-	863	1	30227	2	N	-0-	-0-	
*08		33222 X	33222	-0-	-0-	-0-	890	1	32332	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			
03		83483 X	75691	-0-	-7792	-0-	1277	1	74414	2	N	-0-	-0-	
04		77940 X	73288	-0-	-4652	-0-	1223	1	72065	2	N	-0-	-0-	
05		81778 X	68836	-0-	-12942	-0-	1122	1	67714	2	N	-0-	-0-	
06		79140 X	70052	-0-	-9088	-0-	1144	1	68908	2	N	-0-	-0-	
07		81778 X	72433	-0-	-9345	-0-	1203	1	71230	2	N	-0-	-0-	
*08		71406 X	71406	-0-	-0-	-0-	1176	1	70230	2	N	-0-	-0-	

BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04		179	-0-	-0-	-179	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855			
03		52283 X	52283	-0-	-0-	-0-	882	1	51401	2	N	-0-	-0-	
04		49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	826	1	48668	2	N	-0-	-0-	
05		50747 X	49230	-0-	-1517	-0-	802	1	48428	2	N	-0-	-0-	
06		50310 X	45991	-0-	-4319	-0-	751	1	45240	2	N	-0-	-0-	
07		51987 X	46644	-0-	-5343	-0-	775	1	45869	2	N	-0-	-0-	
08		48453 X	45849	-0-	-2604	-0-	755	1	45094	2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 247628		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13485 - 13745			
03		2914 X	1232	-0-	-1682	-0-	34	1	1198	2	N	-0-	-0-	
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	282	1	10066	2	N	-0-	-0-	
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	69	1	2253	2	N	-0-	-0-	
07		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	296	1	10369	2	N	-0-	-0-	
*08		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	303	1	10990	2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.13568	- 13682
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-		-0-
04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		N	-0-		-0-
05	5456 X	3715	-0-	-1741	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
06	5520 X	2153	-0-	-3367	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2		N	-0-		-0-
*08	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	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
03	15593 X	13306	-0-	-2287	-0-	363	1	12943	2	N	-0-	-0-
04	15090 X	12198	-0-	-2892	-0-	369	1	11829	2	N	-0-	-0-
05	15407 X	12009	-0-	-3398	-0-	327	1	11682	2	N	-0-	-0-
06	14910 X	11575	-0-	-3335	-0-	343	1	11232	2	N	-0-	-0-
07	15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	332	1	11640	2	N	-0-	-0-
08	12958 X	11864	-0-	-1094	-0-	318	1	11546	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		8	RRCID ->	250551	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	15893	PERF.14585	- 14870
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-		-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
06	180 X	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.14810	- 14980
03	34999 X	33948	-0-	-1051	-0-	573	1	33375	2	N	-0-	-0-
04	34350 X	22487	-0-	-11863	-0-	375	1	22112	2	N	-0-	-0-
05	35557 X	29537	-0-	-6020	-0-	481	1	29056	2	N	-0-	-0-
06	34410 X	29099	-0-	-5311	-0-	475	1	28624	2	N	-0-	-0-
07	35557 X	31705	-0-	-3852	-0-	527	1	31178	2	N	-0-	-0-
08	33945 X	28914	-0-	-5031	-0-	476	1	28438	2	N	-0-	-0-

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	- 16406
03	32302 X	29534	-0-	-2768	-0-	805	1	28729	2	N	-0-	-0-
04	31710 X	27437	-0-	-4273	-0-	830	1	26607	2	N	-0-	-0-
05	31620 X	28371	-0-	-3249	-0-	774	1	27597	2	N	-0-	-0-
06	28410 X	26180	-0-	-2230	-0-	776	1	25404	2	N	-0-	-0-
07	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	722	1	25303	2	N	-0-	-0-
*08	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	796	1	28895	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
03	58872 X	58872	-0-	-0-	-0-	993	1	57879	2	N	-0-	-0-
04	55410 X	55359	-0-	-51	-0-	924	1	54435	2	N	-0-	-0-
05	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	1004	1	60614	2	N	-0-	-0-
06	57420 X	55405	-0-	-2015	-0-	904	1	54501	2	N	-0-	-0-
07	59334 X	55381	-0-	-3953	-0-	920	1	54461	2	N	-0-	-0-
08	61628 X	54451	-0-	-7177	-0-	897	1	53554	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2750 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2760 X	2488	-0-	-272	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2595 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	2486 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2508 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2494 2	3 9	N	3	3 8		-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

03	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	26955 2		N	-0-			-0-
04	28384 X	28384	-0-	-0-	-0-	28384 2		N	-0-			-0-
05	28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	28319 2		N	-0-			-0-
06	26808 X	26808	-0-	-0-	-0-	26808 2		N	-0-			-0-
07	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295 2		N	-0-			-0-
08	28024 X	21983	-0-	-6041	-0-	21983 2		N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

03	29171 X	27628	-0-	-1543	-0-	27628 2		N	-0-			-0-
04	28230 X	25523	-0-	-2707	-0-	25523 2		N	-0-			-0-
05	28024 X	24401	-0-	-3623	-0-	24400 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	27120 X	24613	-0-	-2507	-0-	24613 2		N	-0-			-0-
07	27621 X	24960	-0-	-2661	-0-	24960 2		N	-0-			-0-
*08	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	24330 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

03	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2		N	-0-			-0-
04	10050 X	9969	-0-	-81	-0-	9969 2		N	-0-			-0-
05	10044 X	10008	-0-	-36	-0-	10008 2		N	-0-			-0-
06	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2		N	-0-			-0-
07	10385 X	10102	-0-	-283	-0-	10102 2		N	-0-			-0-
*08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144 2		N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-			-0-
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			-0-
06	2310 X	1269	-0-	-1041	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07	2387 X	967	-0-	-1420	-0-	53	1	N	-0-			-0-
08	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	64	1	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			140
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-			140
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-			140
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			140
07	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	140	1	N	-0-			140
*08	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	144	1	N	1	1	8	140
						1	9					

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			83
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			83
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			83
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	28	1	N	-0-			83
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			83
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	335	1	N	-0-			83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	44	1	145	2	N	-0-	129
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	24	1	75	2	N	-0-	129
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	N	-0-	129
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-	129
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-	129
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-	129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

03	DLQ G-10	7752	-0-	7752	16113	1807	1	5938	2	N	6	6 8	39
04	23882 X	7769	-0-	-16113	-0-	1907	1	5862	2	N	-0-		39
05	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	1742	1	7147	2	N	6	6 8	39
06	9150 X	8055	-0-	-1095	-0-	1051	1	6996	2	N	7	7 8	39
07	9269 X	6775	-0-	-2494	-0-	923	1	5852	2	N	-0-		39
*08	8897 X	6686	-0-	-2211	-0-	884	1	5785	2	N	15	15 8	39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

03	T. A.	184	-0-	184	1472	12	1	172	2	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-	-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

03	0 W	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-	-0-
04	0 W	6	-0-	6	477	6	2			N	-0-	-0-
05	0 W	8	-0-	8	485	1	1	7	2	N	-0-	-0-
06	0	8	-0-	8	493	1	1	7	2	N	-0-	-0-
07	0	8	-0-	8	501	1	1	7	2	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2012

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

03	DLQ G-10	747	-0-	747	1365	49	1	698	2	N	-0-	58	
04	1966 X	601	-0-	-1365	-0-	39	1	562	2	N	-0-	58	
05	837 X	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-	58	
06	720 X	684	-0-	-36	-0-	46	1	638	2	N	-0-	58	
*07	744 X	449	-0-	-295	-0-	32	1	414	2	N	3	3 8	58
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-	58	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195														
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	450	-0-	-201	-0-	79	1	358	2	N	12			130
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	111	1	440	2	N	9	17	1	122
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	56	1	327	2	N	13	31	1	104
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	55	1	306	2	N	14	16	1	102
07	589 N	336	-0-	-253	-0-	50	1	275	2	N	10	16	1	96
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	47	1	246	2	N	10			106

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	57	1	259	2	N	12			109
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	9	17	1	101
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	21	1	121	2	N	13	32	1	82
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	34	1	186	2	N	14	16	1	80
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	22	1	119	2	N	10	16	1	74
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	20	1	103	2	N	10			84

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
03	992 N	918	-0-	-74	-0-	163	1	742	2	N	12			122
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	801	2	N	9	17	1	114
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	224	1	1302	2	N	13	32	1	95
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	2	N	14	16	1	93
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	270	1	1483	2	N	22	16	1	99
*08	3100 N	3516	-0-	416	416	565	1	2926	2	N	23			122

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
03	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	180	1	820	2	N	36			230
04	2310 N	991	-0-	-1319	-0-	189	1	748	2	N	49	17	1	262
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1777	2	N	74	208	1	128
06	3000 N	3428	-0-	428	428	502	1	2785	2	N	128	17	1	239
07	3100 N	3644	-0-	544	972	548	1	3010	2	N	78	190	1	127
*08	3100 N	3432	-0-	332	1304	541	1	2802	2	N	81			208

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005											TOTAL DEPTH	12132	PERF.10640	- 11692
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	261	1	1187	2	N	-0-			70
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	255	1	1011	2	N	-0-			70
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	166	1	970	2	N	-0-			70
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	201	1	1114	2	N	77			147
						85	9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	192	1	1056	2	N	-0-			147
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	200	1	1038	2	N	-0-			147

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005											TOTAL DEPTH	12010	PERF.10580	- 11734
03	2914 X	558	-0-	-2356	-0-	101	1	457	2	N	-0-			45
04	2760 X	437	-0-	-2323	-0-	88	1	349	2	N	-0-			45
05	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	151	1	877	2	N	-0-			45
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	167	1	925	2	N	-0-			45
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	N	-0-			45
08	1023 N	556	-0-	-467	-0-	90	1	466	2	N	-0-			45

HIBBARD ENERGY, LP WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977											TOTAL DEPTH	12008	PERF.11660	- 11890
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			3
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			3
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			3
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-			3
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			3
08	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-			3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007											TOTAL DEPTH	12145	PERF.10618	- 12031
03	INC G-10	1231	-0-	1231	2018	1231	3			Y	-0-			160
04	1000 N	736	-0-	-264	1754	736	3			Y	-0-			160
05	2837 N	1083	-0-	-1754	-0-	1083	3			Y	-0-			160
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	3			Y	-0-			160
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			160
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	12200	PERF.10608	- 11728
03	23681 X	10527	-0-	-13154	-0-	10527	3			Y	-0-			180
04	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			Y	-0-			180
05	14570 X	12486	-0-	-2084	-0-	12486	3			Y	-0-			180
06	14100 X	4908	-0-	-9192	-0-	4908	3			Y	-0-			180
07	14570 X	6868	-0-	-7702	-0-	6867	3	1	9	Y	1	1	8	180
08	12493 X	7103	-0-	-5390	-0-	7103	3			Y	-0-			180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740
03	5499 X	2731	-0-	-2768	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-			-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-
08	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	2253	3			Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5905 X	3125	-0-	-2780	-0-	3125 3			Y	-0-			45
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3			Y	-0-			45
05	3069 X	2638	-0-	-431	-0-	2638 3			Y	-0-			45
06	3030 X	2537	-0-	-493	-0-	2537 3			Y	-0-			45
07	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2445 3	1 9		Y	1	1 8		45
08	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2495 3			Y	-0-			45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
03	1429 N	925	-0-	-504	-0-	925 3			Y	-0-			163
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			Y	-0-			163
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			Y	-0-			163
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			Y	-0-			163
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			Y	-0-			163
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			Y	-0-			163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
03	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 2			N	-0-			22
04	1050 N	823	-0-	-227	-0-	823 2			N	-0-			22
05	1054 N	741	-0-	-313	-0-	741 2			N	-0-			22
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-			22
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-			22
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716													
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	48 1	1352 2	Y		19	25 1		8
						21 9							
04	1260 N	832	-0-	-428	-0-	25 1	803 2	Y		4			12
						4 9							
05	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	32 1	1048 2	Y		11	11 1		12
						12 9							
06	1350 N	457	-0-	-893	-0-	13 1	438 2	Y		5	12 1		5
						6 9							
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	44 1	1440 2	Y		11	4 1		12
						12 9							
08	1085 N	920	-0-	-165	-0-	28 1	886 2	Y		5	8 1		9
						6 9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978													TOTAL DEPTH 11850	PERF.11582 - 11720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	166	1	4671	2	Y	65	83	1	28
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	146	1	4696	2	Y	24			52
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	149	1	4809	2	Y	50	48	1	54
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	157	1	5380	2	Y	66	53	1	67
*07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	139	1	4566	2	Y	36	52	1	51
*08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	2	Y	32	34	1	49

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11950	PERF.10570 - 11862
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	19	24	1	8
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	39	1	1271	2	Y	6			14
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1506	2	Y	16	13	1	17
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	14	17	1	14
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	2	Y	9	11	1	12
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1047	2	Y	6	8	1	10

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 12000	PERF.10698 - 11915
03	3348 X	3175	-0-	-173	-0-	107	1	3021	2	Y	43	59	1	19
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	94	1	3021	2	Y	15			34
05	3782 X	3318	-0-	-464	-0-	99	1	3183	2	Y	33	32	1	35
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	143	1	4891	2	Y	59	35	1	59
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	158	1	5184	2	Y	41	46	1	54
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	164	1	5107	2	Y	31	36	1	49

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700	PERF.10540 - 10550
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8	34
04	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-			34
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			34
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			34
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	34
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			34

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2341	-0-	-728	-0-	79	1	2228	2	Y	31	44	1	13
04	2910 X	2461	-0-	-449	-0-	34	9	74	1	Y	12			25
05	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	13	9	77	1	Y	26	24	1	27
06	2760 X	2667	-0-	-93	-0-	29	9	75	1	Y	31	27	1	31
07	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	34	9	59	1	Y	15	24	1	22
08	2604 N	1820	-0-	-784	-0-	17	9	56	1	Y	11	15	1	18
						12	9							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	65	1	1822	2	Y	26	32	1	12
04	2160 N	1372	-0-	-788	-0-	29	9	41	1	Y	7			19
05	1891 N	1036	-0-	-855	-0-	8	9	31	1	Y	10	18	1	11
06	1860 N	831	-0-	-1029	-0-	11	9	23	1	Y	10	11	1	10
07	1426 N	981	-0-	-445	-0-	29	1	29	1	Y	7	8	1	9
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	8	9	29	1	Y	5	6	1	8
						6	9							
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
03	8029 X	2143	-0-	-5886	-0-	73	1	2038	2	Y	29	84	1	15
04	7770 X	2992	-0-	-4778	-0-	32	9	90	1	Y	14			29
05	8029 X	2874	-0-	-5155	-0-	15	9	85	1	Y	29	27	1	31
06	7770 X	2793	-0-	-4977	-0-	32	9	78	1	Y	32	31	1	32
07	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	35	9	379	1	Y	99	25	1	106
*08	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	109	9	271	1	Y	52	70	1	88
						57	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//													
XTO ENERGY INC.													
WATSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	N	-0-	125	
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	53	1	1291	2	N	-0-	125	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-	125	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	83	208	
						91	9						
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1742	2	N	-0-	208	
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	49	1	1681	2	N	-0-	208	
BRAGG GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
BRAGG GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090													
03	1705 X	1419	-0-	-286	-0-	129	1	1290	2	N	-0-	20	
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	150	1	1412	2	N	-0-	20	
05	1643 X	1556	-0-	-87	-0-	152	1	1404	2	N	-0-	20	
06	1590 X	1515	-0-	-75	-0-	161	1	1354	2	N	-0-	20	
07	1643 X	1422	-0-	-221	-0-	128	1	1143	2	N	137	157	
						151	9						
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	132	1	957	2	N	-0-	157	
STEWARDS MILL (PETTIT 7600)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
WOOD "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
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													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)													
EDF TRADING RESOURCES, LLC													
WHITAKER													
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

 STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2639 2	N	28	145 1		34	
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	31 9	2886 2	N	3			37	
05	2759 X	2211	-0-	-548	-0-	238 1	2030 2	N	3			40	
06	2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	3 9	1011 2	N	3	1 8		42	
07	3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	92 1	1417 2	N	1			43	
08	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	3 9	2390 2	N	-0-			43	

 NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

03	1426 X	529	-0-	-897	-0-	42 1	486 2	N	1	7 1		59
04	1380 X	552	-0-	-828	-0-	1 9	510 2	N	-0-			59
05	1333 X	720	-0-	-613	-0-	42 1	661 2	N	1			60
06	1140 X	603	-0-	-537	-0-	58 1	552 2	N	1			61
07	1178 X	661	-0-	-517	-0-	1 9	605 2	N	1			62
08	713 X	625	-0-	-88	-0-	55 1	576 2	N	-0-			62

 BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

03	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	218 1	2556 2	N	12	17 1		72
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	13 9	2445 2	N	7			79
05	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	202 1	2341 2	N	5			84
06	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	8 9	2418 2	N	4			88
07	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	219 1	2422 2	N	2			90
08	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	4 9	2429 2	N	1	1 8		90

 BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

03	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	194 1	2269 2	N	16	16 1		82
04	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	18 9	2351 2	N	28			110
05	2573 X	2565	-0-	-8	-0-	194 1	2332 2	N	25			135
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	31 9	2319 2	N	7			142
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	205 1	2547 2	N	28			170
*08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	28 9	2625 2	N	12			182

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	211	1	2467	2	N	50	142 1	24
04	2970 X	2275	-0-	-695	-0-	173	1	2100	2	N	2		26
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	264	1	3013	2	N	3		29
06	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	188	1	2073	2	N	3		32
*07	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	201	1	2219	2	N	8	1 8	39
08	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	214	1	2493	2	N	-0-		39

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669													
03	1674 X	1228	-0-	-446	-0-	96	1	1119	2	N	12	9 1 1 8	107
04	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	112	1	1357	2	N	13		120
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	2	N	18		138
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1328	2	N	11		149
07	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	117	1	1289	2	N	2		151
08	1612 X	1497	-0-	-115	-0-	118	1	1377	2	N	2		153

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813													
03	4371 X	3976	-0-	-395	-0-	312	1	3650	2	N	13	25 1	205
04	4230 X	3782	-0-	-448	-0-	288	1	3488	2	N	5		210
05	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	307	1	3502	2	N	31	1 8	240
06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	305	1	3363	2	N	22	187 1	75
07	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	306	1	3378	2	N	3		78
08	3968 X	3685	-0-	-283	-0-	291	1	3394	2	N	-0-		78

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676													
03	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	86	1	1009	2	N	-0-		25
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	-0-		25
05	1333 X	835	-0-	-498	-0-	67	1	768	2	N	-0-		25
06	1290 X	947	-0-	-343	-0-	79	1	868	2	N	-0-		25
*07	1333 X	1104	-0-	-229	-0-	92	1	1011	2	N	1	1 8	25
08	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	89	1	1033	2	N	-0-		25

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195									
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11770 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 X	137	-0-	-173	-0-	24	1	107	2	N	5		93
04	300 X	65	-0-	-235	-0-	12	1	49	2	N	4	7 1	90
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	3	1	18	2	N	5	13 1	82
06	150 X	145	-0-	-5	-0-	21	1	117	2	N	6	7 1	81
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	4	7 1	78
*08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	4		82

THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630 - 11636		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688 - 11853		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784 - 11912		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806 - 11866		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195265	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11655 - 11745		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570 - 11633		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554 - 11739		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677		
03	7719 X	564	-0-	-7155	-0-	102	1	462	2	N	-0-		-0-
04	7470 X	825	-0-	-6645	-0-	166	1	659	2	N	-0-		-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	120	1	697	2	N	-0-		-0-
06	540 X	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-		-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	165	1	905	2	N	-0-		-0-
*08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772		
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3181	1966	2		Y	-0-			130
04	DLQ G-10	2103	-0-	2103	5284	2103	2		Y	-0-			130
05	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7862	2578	2		Y	-0-			130
06	10253 X	2391	-0-	-7862	-0-	2391	2		Y	-0-			130
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-			130
08	2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2		Y	-0-			130

RAMTEX ENERGY LLC		690225		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902		
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	458	1	4034	2	N	2		66
04	4440 X	3558	-0-	-882	-0-	368	1	3190	2	N	-0-		66
05	4588 X	4453	-0-	-135	-0-	430	1	4017	2	N	5		71
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	450	1	4002	2	N	-0-		71
07	4495 X	4440	-0-	-55	-0-	465	1	3975	2	N	-0-		71
08	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	425	1	3617	2	N	-0-		71

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			80
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

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

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

03	9455 #	9416	-0-	-39	-0-	9416	2		N	-0-			-0-
04	9721 R	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2		N	-0-			-0-
05	10199	3753	-0-	-6446	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
06	9870	3678	-0-	-6192	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
07	10199	9034	-0-	-1165	-0-	9034	2		N	-0-			-0-
08	10044 #	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

03	3255 X	2510	-0-	-745	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
05	2697 X	2134	-0-	-563	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2228	-0-	-382	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
07	2697 X	2265	-0-	-432	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
08	2511 X	1552	-0-	-959	-0-	1552	3		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		31525 X	11116	-0-	-20409	-0-	11116 2		N	-0-		-0-
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
05		22599 X	4827	-0-	-17772	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
06		21870 X	20885	-0-	-985	-0-	20885 2		N	-0-		-0-
07		22599 X	19895	-0-	-2704	-0-	19895 2		N	-0-		-0-
*08		13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13998 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229												
03		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	25 1	2505 2	Y	-0-		2
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24 1	2428 2	Y	-0-		2
05		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	25 1	2519 2	Y	-0-		2
06		2460 N	2392	-0-	-68	-0-	24 1	2368 2	Y	-0-		2
07		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	25 1	2480 2	Y	-0-		2
08		2542 N	2418	-0-	-124	-0-	24 1	2394 2	Y	-0-		2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
03		2914 X	2137	-0-	-777	-0-	21 1	2116 2	Y	-0-		22
04		2820 X	2382	-0-	-438	-0-	24 1	2358 2	Y	-0-		22
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30 1	2980 2	Y	-0-		22
06		2820 X	2651	-0-	-169	-0-	26 1	2625 2	Y	-0-		22
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	27 1	2669 2	Y	-0-		22
08		3007 N	2715	-0-	-292	-0-	27 1	2688 2	Y	-0-		22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
03		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	45 1	4549 2	Y	-0-		69
04		4530 X	4448	-0-	-82	-0-	44 1	4404 2	Y	-0-		69
05		4588 X	4575	-0-	-13	-0-	45 1	4530 2	Y	-0-		69
06		4440 X	4409	-0-	-31	-0-	44 1	4365 2	Y	-0-		69
07		4588 X	4540	-0-	-48	-0-	45 1	4495 2	Y	-0-		69
08		4557 X	4547	-0-	-10	-0-	45 1	4454 2	Y	44	105 1	8
							48 9					

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
03		341 N	190	-0-	-151	-0-	2 1	188 2	Y	-0-		18
04		330 N	105	-0-	-225	-0-	1 1	104 2	Y	-0-		18
05		279 N	51	-0-	-228	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		18
06		180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		Y	-0-		18
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		18
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-		18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256				
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
03	7564 X	5141	-0-	-2423	-0-	51 1	5090 2	Y	-0-					64
04	6120 X	5494	-0-	-626	-0-	54 1	5440 2	Y	-0-					64
05	6324 X	5780	-0-	-544	-0-	57 1	5723 2	Y	-0-					64
06	5880 X	5157	-0-	-723	-0-	51 1	5106 2	Y	-0-					64
07	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	54 1	5389 2	Y	-0-					64
*08	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	52 1	5189 2	Y	-0-					64

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953				
03	527 X	312	-0-	-215	-0-	3 1	309 2	Y	-0-					7
04	510 X	296	-0-	-214	-0-	3 1	293 2	Y	-0-					7
05	434 X	308	-0-	-126	-0-	3 1	305 2	Y	-0-					7
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	-0-					7
07	341 X	284	-0-	-57	-0-	3 1	281 2	Y	-0-					7
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	3 1	274 2	Y	-0-					7

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262				
03	682 N	308	-0-	-374	-0-	3 1	305 2	Y	-0-					69
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	4 1	370 2	Y	-0-					69
05	806 N	299	-0-	-507	-0-	3 1	296 2	Y	-0-					69
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-					69
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4 1	376 2	Y	-0-					69
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3 1	341 2	Y	-0-					69

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498				
03	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	22 1	2224 2	Y	-0-					16
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22 1	2195 2	Y	-0-					16
05	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	22 1	2187 2	Y	-0-					16
06	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	21 1	2054 2	Y	-0-					16
07	2294 N	1833	-0-	-461	-0-	18 1	1815 2	Y	-0-					16
08	2201 N	1193	-0-	-1008	-0-	12 1	1181 2	Y	-0-					-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727				
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 1	316 2	Y	-0-					138
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	3 1	307 2	Y	-0-					138
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	3 1	312 2	Y	-0-					138
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-					138
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	3 1	315 2	Y	-0-					138
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	3 1	315 2	Y	-0-					138

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168				
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	13 1	1315 2	Y	-0-					74
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	12 1	1218 2	Y	-0-					74
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13 1	1278 2	Y	-0-					74
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	12 1	1239 2	Y	-0-					74
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	13 1	1264 2	Y	-0-					74
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	13 1	1255 2	Y	-0-					74

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755				
03	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	27 1	2679 2	Y	-0-					39
04	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	26 1	2571 2	Y	-0-					39
05	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	27 1	2718 2	Y	-0-					39
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	25 1	2548 2	Y	-0-					39
07	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	27 1	2710 2	Y	-0-					39
08	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	19 1	1946 2	Y	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2635 X	2292	-0-	-343	-0-	-0-		23	1	2269	2	Y	-0-			17
04	2490 X	2063	-0-	-427	-0-	-0-		20	1	2043	2	Y	-0-			17
05	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	-0-		24	1	2376	2	Y	-0-			17
06	2220 X	2006	-0-	-214	-0-	-0-		20	1	1986	2	Y	-0-			17
07	2294 X	2118	-0-	-176	-0-	-0-		21	1	2097	2	Y	-0-			17
*08	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	-0-		20	1	1999	2	Y	-0-			17

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12557 - 14650						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12184 - 12292						
03	3720 X	3138	-0-	-582	-0-	-0-		31	1	3107	2	Y	-0-			38
04	3600 X	3117	-0-	-483	-0-	-0-		31	1	3086	2	Y	-0-			38
05	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	-0-		35	1	3492	2	Y	-0-			38
06	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	-0-		33	1	3316	2	Y	-0-			38
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	-0-		35	1	3531	2	Y	-0-			38
08	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	-0-		31	1	3141	2	Y	-0-			38

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12159 - 12314						
03	5611 X	5280	-0-	-331	-0-	-0-		52	1	5228	2	Y	-0-			10
04	5340 X	4851	-0-	-489	-0-	-0-		48	1	4803	2	Y	-0-			10
05	5456 X	4997	-0-	-459	-0-	-0-		49	1	4948	2	Y	-0-			10
06	5280 X	4910	-0-	-370	-0-	-0-		49	1	4861	2	Y	-0-			10
07	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	-0-		49	1	4857	2	Y	-0-			10
08	5270 X	4879	-0-	-391	-0-	-0-		48	1	4811	2	Y	18	16	1	12
								20	9							

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12210 - 12428						
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	-0-		14	1	1424	2	Y	-0-			23
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	-0-		14	1	1405	2	Y	-0-			23
05	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	-0-		15	1	1458	2	Y	-0-			23
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1471	2	Y	-0-			23
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1515	2	Y	-0-			23
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1501	2	Y	-0-			23

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838		PERF.12347 - 12643						
03	5022 X	4452	-0-	-570	-0-	-0-		44	1	4408	2	Y	-0-			13
04	4860 X	4121	-0-	-739	-0-	-0-		41	1	4080	2	Y	-0-			13
05	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	-0-		40	1	3952	2	Y	-0-			13
06	4530 X	4116	-0-	-414	-0-	-0-		41	1	4075	2	Y	-0-			13
07	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	-0-		36	1	3627	2	Y	-0-			13
08	4433 X	3742	-0-	-691	-0-	-0-		37	1	3705	2	Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12207 - 12611					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	5637	2	Y	-0-			15
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6192	2	Y	-0-			15
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			15
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			15
07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-			15
*08	6448 X	5063	-0-	-1385	-0-	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237					
03	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			17
04	5040 X	4976	-0-	-64	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			17
05	5208 X	5172	-0-	-36	-0-	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-			17
06	5040 X	5025	-0-	-15	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			17
07	5146 X	5085	-0-	-61	-0-	-0-	50	1	5035	2	Y	-0-			17
08	5177 X	4954	-0-	-223	-0-	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-			17

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305					
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			17
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	-0-			17
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-			17
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-			17
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-			17
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			17

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165					
03	7161 X	6099	-0-	-1062	-0-	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-			44
04	6600 X	4128	-0-	-2472	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			44
05	6510 X	6162	-0-	-348	-0-	-0-	61	1	6101	2	Y	-0-			44
06	6300 X	4902	-0-	-1398	-0-	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-			44
07	6262 X	6006	-0-	-256	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			44
*08	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6247	2	Y	32	33	1	19
							35	9							

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710					
03	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			8
04	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-			8
05	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-			8
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			8
07	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			8
*08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-			8

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270					
03	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-			65
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-			65
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-			65
06	2100 N	1717	-0-	-383	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-			65
07	2232 N	1604	-0-	-628	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-			65
08	1953 N	1454	-0-	-499	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3019	-0-	-577	-0-		30 1	2989	2	Y	-0-				-0-
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-		26 1	2638	2	Y	-0-				-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-		25 1	2479	2	Y	-0-				-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-		20 1	2029	2	Y	-0-				-0-
07	3007	X	2461	-0-	-546	-0-		24 1	2437	2	Y	-0-				-0-
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-		23 1	2349	2	Y	-0-				-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600						
03	2325	X	2138	-0-	-187	-0-		21 1	2117	2	Y	-0-				115
04	2100	X	2010	-0-	-90	-0-		20 1	1990	2	Y	-0-				115
*05	2170	X	1674	-0-	-496	-0-		17 1	1657	2	Y	-0-	55	1		60
06	2070	X	1937	-0-	-133	-0-		19 1	1918	2	Y	-0-				60
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-		20 1	2022	2	Y	-0-				60
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		17 1	1737	2	Y	25				85
								28	9							

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513						
03	3100	N	12475	-0-	9375	25243		124 1	12351	2	Y	-0-				27
04	35634	X	10391	-0-	-25243	-0-		103 1	10288	2	Y	-0-				27
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-		96 1	9603	2	Y	-0-				27
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-		89 1	8873	2	Y	-0-				27
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-		84 1	8383	2	Y	-0-				27
08	12276	X	8030	-0-	-4246	-0-		80 1	7950	2	Y	-0-				27

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12586 - 12829						
03	3720	X	3214	-0-	-506	-0-		32 1	3182	2	Y	-0-				138
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		36 1	3584	2	Y	-0-				138
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-		37 1	3662	2	Y	-0-				138
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-		35 1	3517	2	Y	-0-				138
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-		32 1	3212	2	Y	-0-				138
08	3720	X	3609	-0-	-111	-0-		36 1	3573	2	Y	-0-				138

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12412 - 12644						
03	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-		24 1	2358	2	Y	-0-				-0-
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-		22 1	2162	2	Y	-0-				-0-
05	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-		22 1	2151	2	Y	-0-				-0-
06	2580	X	2147	-0-	-433	-0-		21 1	2126	2	Y	-0-				-0-
07	2635	X	2192	-0-	-443	-0-		22 1	2170	2	Y	-0-				-0-
08	2387	X	2230	-0-	-157	-0-		22 1	2208	2	Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12167 - 12447						
03	4309	X	3872	-0-	-437	-0-		38 1	3834	2	Y	-0-				67
04	4110	X	4014	-0-	-96	-0-		40 1	3974	2	Y	-0-				67
05	4154	X	4015	-0-	-139	-0-		40 1	3975	2	Y	-0-				67
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-		38 1	3847	2	Y	-0-				67
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-		39 1	3912	2	Y	-0-				67
*08	4154	X	3943	-0-	-211	-0-		39 1	3904	2	Y	-0-				67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12601 - 12893						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-		46	1	4608	2	Y	-0-			70
04	4650	X	4447	-0-	-203	-0-		44	1	4403	2	Y	-0-			70
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-		44	1	4390	2	Y	-0-			70
06	4590	X	4321	-0-	-269	-0-		43	1	4278	2	Y	-0-			70
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-		42	1	4244	2	Y	-0-			70
08	4619	X	4231	-0-	-388	-0-		42	1	4189	2	Y	-0-			70

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12391 - 12710						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12691 - 13014						
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		15	1	1497	2	Y	-0-			27
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		14	1	1351	2	Y	-0-			27
05	1736	N	1271	-0-	-465	-0-		13	1	1258	2	Y	-0-			27
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-		14	1	1369	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1092	-0-	-334	-0-		11	1	1081	2	Y	-0-			27
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-		10	1	972	2	Y	-0-			27

CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685		PERF.12234 - 12519						
03	961	N	542	-0-	-419	-0-		5	1	537	2	Y	-0-			31
04	990	N	319	-0-	-671	-0-		3	1	316	2	Y	-0-			31
05	806	N	8	-0-	-798	-0-		8	2			Y	-0-			31
06	510	N	10	-0-	-500	-0-		10	2			Y	-0-			31
07	341	N	53	-0-	-288	-0-		1	1	52	2	Y	-0-			31
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-		1	1	125	2	Y	-0-			31

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12164 - 12318						
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-		29	1	2922	2	Y	-0-			17
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-		28	1	2755	2	Y	-0-			17
05	3131	X	2829	-0-	-302	-0-		28	1	2801	2	Y	-0-			17
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-		27	1	2712	2	Y	-0-			17
07	2945	X	2823	-0-	-122	-0-		28	1	2795	2	Y	-0-			17
08	2852	X	2779	-0-	-73	-0-		28	1	2751	2	Y	-0-			17

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12042 - 12335						
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		22	1	2161	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-		21	1	2052	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-		21	1	2114	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-		20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	2134	-0-	-5	-0-		21	1	2113	2	Y	-0-			-0-
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		21	1	2140	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11952 - 12172						
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-		40	1	4008	2	Y	-0-			82
04	4170	X	3691	-0-	-479	-0-		37	1	3654	2	Y	-0-			82
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-		31	1	3066	2	Y	-0-			82
06	3930	X	3667	-0-	-263	-0-		36	1	3631	2	Y	-0-			82
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-		39	1	3877	2	Y	-0-			82
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-		39	1	3864	2	Y	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4216 X	4215	-0-	-1	-0-	42	1	4173	2	Y	25
04	4080 X	3257	-0-	-823	-0-	32	1	3225	2	Y	25
05	4216 X	3975	-0-	-241	-0-	39	1	3936	2	Y	25
06	4080 X	3576	-0-	-504	-0-	35	1	3541	2	Y	25
07	4216 X	3600	-0-	-616	-0-	36	1	3564	2	Y	25
08	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	38	1	3818	2	Y	25

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	2	1	219	2	Y	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
03	4247 X	3535	-0-	-712	-0-	35	1	3500	2	Y	48
04	3990 X	2928	-0-	-1062	-0-	29	1	2899	2	Y	48
05	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	37	1	3668	2	Y	48
06	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	31	1	3073	2	Y	48
07	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	36	1	3593	2	Y	48
08	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	36	1	3629	2	Y	48

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
03	7192 X	6843	-0-	-349	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-
04	6900 X	6796	-0-	-104	-0-	67	1	6729	2	Y	-0-
05	7161 X	6340	-0-	-821	-0-	63	1	6277	2	Y	-0-
06	6930 X	6892	-0-	-38	-0-	68	1	6824	2	Y	-0-
07	7161 X	6860	-0-	-301	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-
*08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	69	1	6869	2	Y	13
						125	9			101 1	

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
03	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	33	1	3281	2	Y	18
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	34	1	3371	2	Y	18
05	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	35	1	3453	2	Y	18
06	3480 X	3408	-0-	-72	-0-	34	1	3374	2	Y	18
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	34	1	3442	2	Y	18
08	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	34	1	3411	2	Y	18

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
03	3162 X	176	-0-	-2986	-0-	2	1	174	2	Y	31
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	31
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	45	1	4460	2	Y	31
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	31
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	31
*08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	30 1	2987	2	Y	-0-				32
04	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	24 1	2425	2	Y	-0-				32
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	34 1	3445	2	Y	-0-				32
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	30 1	2963	2	Y	-0-				32
07	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	29 1	2895	2	Y	-0-				32
08	3317	X	2802	-0-	-515	-0-	28 1	2774	2	Y	-0-				32

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967						
03	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	44 1	4381	2	Y	-0-				12
04	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	43 1	4272	2	Y	-0-				12
05	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	44 1	4418	2	Y	-0-				12
06	4380	X	4321	-0-	-59	-0-	43 1	4278	2	Y	-0-				12
07	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	44 1	4417	2	Y	-0-				12
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44 1	4401	2	Y	-0-				12

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358						
03	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	52 1	5242	2	Y	-0-				10
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54 1	5430	2	Y	-0-				10
05	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	53 1	5342	2	Y	-0-				10
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	53 1	5280	2	Y	-0-				10
07	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	49 1	4930	2	Y	-0-				10
08	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	53 1	5281	2	Y	-0-				10

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238						
03	T. A.	149	-0-	149	609	1 1	148	2	Y	-0-					13
04	T. A.	30	-0-	30	639	30 2			Y	-0-					13
05	T. A.	12	-0-	12	651	12 2			Y	-0-					13
06	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					13
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					13

MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446						
03	4867	X	2428	-0-	-2439	-0-	24 1	2404	2	Y	-0-				-0-
04	4410	X	2636	-0-	-1774	-0-	26 1	2610	2	Y	-0-				-0-
05	4557	X	2377	-0-	-2180	-0-	24 1	2353	2	Y	-0-				-0-
06	4410	X	1047	-0-	-3363	-0-	10 1	1037	2	Y	-0-				-0-
07	4154	X	1688	-0-	-2466	-0-	17 1	1671	2	Y	-0-				-0-
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40 1	3999	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258						
03	5332	X	3809	-0-	-1523	-0-	38 1	3771	2	Y	-0-				-0-
04	4620	X	3641	-0-	-979	-0-	36 1	3605	2	Y	-0-				-0-
05	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	40 1	3994	2	Y	-0-				-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	37 1	3651	2	Y	-0-				-0-
07	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	36 1	3576	2	Y	-0-				-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	35 1	3489	2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232						
03	2356	N	267	-0-	-2089	-0-	3 1	264	2	Y	-0-				15
04	2160	N	199	-0-	-1961	-0-	2 1	197	2	Y	-0-				15
05	806	N	232	-0-	-574	-0-	2 1	230	2	Y	-0-				15
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	2 1	178	2	Y	-0-				15
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	1 1	101	2	Y	-0-				15
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	1 1	87	2	Y	-0-				15

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	14 1	1360 2	1214 2	Y	-0-			29
04	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	12 1	1214 2	1214 2	Y	-0-			29
05	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	14 1	1367 2	1367 2	Y	-0-			29
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13 1	1308 2	1308 2	Y	-0-			29
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14 1	1375 2	1375 2	Y	-0-			29
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	13 1	1345 2	1345 2	Y	-0-			29

 WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

03	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	42 1	4169 2	4169 2	Y	-0-			-0-
04	4770 X	3858	-0-	-912	-0-	38 1	3820 2	3820 2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	39 1	3880 2	3880 2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	38 1	3751 2	3751 2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3758	-0-	-613	-0-	37 1	3721 2	3721 2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	3344	-0-	-593	-0-	33 1	3311 2	3311 2	Y	-0-			-0-

 EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2 2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	5	3 2			Y	-0-			-0-

 EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31 1	3105 2	3105 2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	29 1	2938 2	2938 2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	2949	-0-	-616	-0-	29 1	2920 2	2920 2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	2631	-0-	-819	-0-	26 1	2605 2	2605 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	26 1	2593 2	2593 2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	27 1	2691 2	2691 2	Y	-0-			-0-

 HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	35 1	3494 2	3494 2	Y	-0-			52
04	3840 X	3257	-0-	-583	-0-	32 1	3225 2	3225 2	Y	-0-			52
05	3968 X	3882	-0-	-86	-0-	38 1	3843 2	3843 2	Y	1			53
						1 9							
06	3840 X	3048	-0-	-792	-0-	30 1	3018 2	3018 2	Y	-0-			53
07	3534 X	2683	-0-	-851	-0-	27 1	2656 2	2656 2	Y	-0-			53
08	3875 X	3183	-0-	-692	-0-	32 1	3151 2	3151 2	Y	-0-			53

 MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	317 2	317 2	Y	-0-			12
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2 1	199 2	199 2	Y	-0-			12
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 1	238 2	238 2	Y	-0-			12
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	196 2	Y	-0-			12
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	215 2	Y	-0-			12
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	2 1	242 2	242 2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7316 X	7027	-0-	-289	-0-	70 1	6957 2	Y	-0-			55
04	6960 X	6529	-0-	-431	-0-	65 1	6464 2	Y	-0-			55
05	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	66 1	6613 2	Y	-0-			55
06	6840 X	6689	-0-	-151	-0-	66 1	6623 2	Y	-0-			55
07	7037 X	6877	-0-	-160	-0-	68 1	6809 2	Y	-0-			55
*08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	70 1	7016 2	Y	98	89	1	64
						108	9					

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218				
03	1054 N	639	-0-	-415	-0-	6 1	633 2	Y	-0-			-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13 1	1287 2	Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	8 1	826 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	6 1	585 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	370	-0-	-963	-0-	4 1	366 2	Y	-0-			-0-
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	10 1	1013 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289				
03	2666 N	2416	-0-	-250	-0-	24 1	2392 2	Y	-0-			34
04	2580 N	2200	-0-	-380	-0-	22 1	2178 2	Y	-0-			34
05	2573 N	2355	-0-	-218	-0-	23 1	2332 2	Y	-0-			34
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	24 1	2372 2	Y	-0-			34
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	23 1	2334 2	Y	-0-			34
*08	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	23 1	2290 2	Y	5			39
						6	9					

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488				
03	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	32 1	3226 2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3516	-0-	-294	-0-	35 1	3481 2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	26 1	2593 2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	511	-0-	-3119	-0-	5 1	506 2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	1477	-0-	-2150	-0-	15 1	1462 2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	1840	-0-	-1787	-0-	18 1	1822 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426				
03	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	38 1	3758 2	Y	-0-			-0-
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37 1	3704 2	Y	-0-			-0-
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41 1	4094 2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	36 1	3550 2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	2826	-0-	-1297	-0-	28 1	2798 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273				
03	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	35 1	3458 2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	32 1	3235 2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	34 1	3373 2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3225	-0-	-285	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3176	-0-	-358	-0-	31 1	3145 2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	32 1	3238 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12313 - 12598
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
03		4340 X	4176	-0-	-164	-0-	41 1	4135 2	Y	-0-		34
04		4320 X	4064	-0-	-256	-0-	40 1	4024 2	Y	-0-		34
05		4464 X	4169	-0-	-295	-0-	41 1	4128 2	Y	-0-		34
06		4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40 1	3960 2	Y	-0-		34
07		4371 X	4115	-0-	-256	-0-	41 1	4074 2	Y	-0-		34
*08		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	42 1	4163 2	Y	-0-		34

MOORE, ALMA		WELL #:		9	RRCID ->	179511	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	11927 - 12236
03		3968 X	3765	-0-	-203	-0-	37 1	3728 2	Y	-0-		5
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	38 1	3800 2	Y	-0-		5
05		3875 X	3844	-0-	-31	-0-	38 1	3806 2	Y	-0-		5
06		3750 X	3513	-0-	-237	-0-	35 1	3478 2	Y	-0-		5
07		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	36 1	3570 2	Y	-0-		5
08		3968 X	3792	-0-	-176	-0-	38 1	3754 2	Y	-0-		5

HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	180072	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12246 - 12542
03		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	42 1	4238 2	Y	-0-		22
04		4140 X	3848	-0-	-292	-0-	38 1	3810 2	Y	-0-		22
05		4371 X	4047	-0-	-324	-0-	40 1	4007 2	Y	-0-		22
06		4230 X	3827	-0-	-403	-0-	38 1	3789 2	Y	-0-		22
07		4371 X	3893	-0-	-478	-0-	39 1	3854 2	Y	-0-		22
08		4154 X	3976	-0-	-178	-0-	39 1	3937 2	Y	-0-		22

ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	180375	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12014 - 12380
03		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	50 1	5023 2	Y	-0-		-0-
04		4920 X	4686	-0-	-234	-0-	46 1	4640 2	Y	-0-		-0-
05		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48 1	4791 2	Y	-0-		-0-
06		4920 X	4410	-0-	-510	-0-	44 1	4366 2	Y	-0-		-0-
07		5084 X	4158	-0-	-926	-0-	41 1	4117 2	Y	-0-		-0-
08		5084 X	4536	-0-	-548	-0-	45 1	4480 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					

HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	181013	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12394 - 12525
03		3751 X	2510	-0-	-1241	-0-	25 1	2485 2	Y	-0-		31
04		3630 X	2841	-0-	-789	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-		31
05		3751 X	2897	-0-	-854	-0-	29 1	2868 2	Y	-0-		31
06		3240 X	2869	-0-	-371	-0-	28 1	2841 2	Y	-0-		31
07		3348 X	3046	-0-	-302	-0-	30 1	3015 2	Y	1		32
							1 9					
08		2945 X	2889	-0-	-56	-0-	29 1	2860 2	Y	-0-		32

HARTLEY		WELL #:		4	RRCID ->	181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12396 - 12686
03		4123 X	3496	-0-	-627	-0-	35 1	3461 2	Y	-0-		13
04		3990 X	3284	-0-	-706	-0-	33 1	3251 2	Y	-0-		13
05		4123 X	3464	-0-	-659	-0-	34 1	3430 2	Y	-0-		13
06		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	33 1	3338 2	Y	-0-		13
07		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	35 1	3463 2	Y	-0-		13
08		3503 X	3480	-0-	-23	-0-	34 1	3446 2	Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374								
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					88
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					88
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					88
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-					88
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					88
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1236	2	Y	-0-					88

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437								
03	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					2
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-					2
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-					2
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					2
07	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					2
08	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	22	1	2237	2	Y	86					88

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012								
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					63
04	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-					63
06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-					63
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	2	Y	-0-					63
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333								
03	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-					23
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					23
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-					23
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					23
07	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					23
*08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	43					66

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250								
03	7316 X	6806	-0-	-510	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-					69
04	7080 X	6799	-0-	-281	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-					69
05	7378 X	7197	-0-	-181	-0-	71	1	7126	2	Y	-0-					69
06	7140 X	6720	-0-	-420	-0-	67	1	6653	2	Y	-0-					69
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	69	1	6864	2	Y	-0-					69
08	7192 X	6775	-0-	-417	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-					69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
HARTLEY		WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12462	-	12786
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3441 X	2579	-0-	-862	-0-	26	1	2553	2	Y	-0-		-0-
04		3270 X	3060	-0-	-210	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-		-0-
05		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-		-0-
08		3162 X	2582	-0-	-580	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11857	-	12249
03		2790 X	2708	-0-	-82	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-		60
04		2700 X	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-		60
05		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-		60
06		2640 X	2588	-0-	-52	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-		60
07		2728 X	2703	-0-	-25	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-		60
*08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-		60

EUBANKS TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	187180	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11848	-	12125
03		3596 X	3527	-0-	-69	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-		15
04		3480 X	3384	-0-	-96	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-		15
05		3782 X	3419	-0-	-363	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-		15
06		3660 X	3331	-0-	-329	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-		15
07		3782 X	3357	-0-	-425	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-		15
08		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-		15

ENGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	187203	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	12368	PERF.	12086	-	12164
03		4402 X	3899	-0-	-503	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-		12
04		4260 X	3748	-0-	-512	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-		12
05		4154 X	3781	-0-	-373	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-		12
06		3930 X	3642	-0-	-288	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-		12
07		3968 X	3785	-0-	-183	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-		12
08		3782 X	3727	-0-	-55	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-	10 1	2

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	187239	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12124	-	12258
03		6820 X	6382	-0-	-438	-0-	63	1	6319	2	Y	-0-		160
04		6480 X	6305	-0-	-175	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-		160
05		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-		160
06		6210 X	6062	-0-	-148	-0-	60	1	6002	2	Y	-0-		160
07		6510 X	6298	-0-	-212	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-		160
08		6510 X	6248	-0-	-262	-0-	62	1	6185	2	Y	-0-	1 146 1	15

LEDBETTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11792	-	11960
03		558 N	279	-0-	-279	-0-	3	1	276	2	Y	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-		-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-		-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	9	1	864	2	Y	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	-0-		-0-
*08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	24 1	2377 2	Y	-0-	-0-
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	24 1	2390 2	Y	-0-	-0-
05	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	19 1	1910 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	23 1	2275 2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	23 1	2264 2	Y	-0-	-0-
*08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	21 1	2117 2	Y	-0-	-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926		
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	3 1	306 2	Y	-0-	22
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4 1	426 2	Y	-0-	22
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 2	Y	-0-	22
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 1	440 2	Y	-0-	22
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5 1	470 2	Y	-0-	22
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5 1	512 2	Y	-0-	22

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230		
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	12 1	1203 2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	770	-0-	-1540	-0-	8 1	762 2	Y	-0-	-0-
05	2139 X	1180	-0-	-959	-0-	12 1	1168 2	Y	-0-	-0-
06	1470 X	567	-0-	-903	-0-	6 1	561 2	Y	-0-	-0-
07	1457 X	1136	-0-	-321	-0-	11 1	1125 2	Y	-0-	-0-
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	16 1	1645 2	Y	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386		
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-	10
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	40 1	4031 2	Y	-0-	10
05	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	40 1	3979 2	Y	-0-	10
06	3900 X	3805	-0-	-95	-0-	38 1	3767 2	Y	-0-	10
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	39 1	3889 2	Y	-0-	10
08	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	38 1	3767 2	Y	-0-	10

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206		
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	14 1	1424 2	Y	-0-	89
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	14 1	1357 2	Y	-0-	89
05	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	10 1	1026 2	Y	-0-	89
06	1380 N	1047	-0-	-333	-0-	10 1	1037 2	Y	-0-	89
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	12 1	1224 2	Y	-0-	89
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10 1	1036 2	Y	-0-	89

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290		
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7 1	736 2	Y	-0-	-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8 1	817 2	Y	-0-	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	8 1	776 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	471	-0-	-249	-0-	5 1	466 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	388	-0-	-480	-0-	4 1	384 2	Y	-0-	-0-
08	775 N	206	-0-	-569	-0-	2 1	204 2	Y	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741		
03	2232 X	1379	-0-	-853	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-	43
04	1320 X	1157	-0-	-163	-0-	11 1	1146 2	Y	-0-	43
05	1333 X	1204	-0-	-129	-0-	12 1	1192 2	Y	-0-	43
06	1320 X	1160	-0-	-160	-0-	11 1	1149 2	Y	-0-	43
07	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	12 1	1232 2	Y	-0-	43
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	13 1	1286 2	Y	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2		Y	-0-		
04	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2		Y	-0-		
05	1550 N	525	-0-	-1025	-0-	525	2		Y	-0-		
06	1350 N	774	-0-	-576	-0-	774	2		Y	-0-		
07	1116 N	699	-0-	-417	-0-	699	2		Y	-0-		
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-		

HILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410				
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	-0-	63
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-	63
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-	63
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	Y	-0-	63
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-	63
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-	63

LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621				
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	Y	-0-	-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781				
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-	47
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-	47
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-	47
06	2910 X	12	-0-	-2898	-0-	12	2		Y	-0-	47	
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-	47	
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-	47	

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657				
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-	-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	18	1	1847	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-	-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-	-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	18	1	1836	2	Y	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766				
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-	82	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	82	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-	82
06	3000 N	3140	-0-	140	140	31	1	3109	2	Y	-0-	82
07	3100 N	4049	-0-	949	1089	40	1	4009	2	Y	-0-	82
*08	4520 X	3431	-0-	-1089	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-	82

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274				
03	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-	6
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-	6
05	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-	6
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-	6
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-	6
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-	6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	20 1	2013 2	Y	-0-			18
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21 1	2063 2	Y	-0-			18
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	26 1	2639 2	Y	-0-			18
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25 1	2535 2	Y	-0-			18
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	26 1	2625 2	Y	-0-			18
08	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	25 1	2532 2	Y	-0-			18

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881		
03	3162 X	3127	-0-	-35	-0-	31 1	3096 2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2975	-0-	-115	-0-	29 1	2946 2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	30 1	2963 2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	30 1	3029 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	32 1	3204 2	Y	-0-			-0-
*08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31 1	3144 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514		
03	3751 X	3365	-0-	-386	-0-	33 1	3332 2	Y	-0-			55
04	3570 X	3177	-0-	-393	-0-	31 1	3146 2	Y	-0-			55
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	30 1	3020 2	Y	-0-			55
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	32 1	3173 2	Y	-0-			55
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34 1	3382 2	Y	-0-			55
08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	29 1	2862 2	Y	-0-			55

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288		
03	6324 X	5451	-0-	-873	-0-	54 1	5397 2	Y	-0-			67
04	5910 X	5296	-0-	-614	-0-	52 1	5244 2	Y	-0-			67
05	6076 X	6013	-0-	-63	-0-	60 1	5953 2	Y	-0-			67
06	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	52 1	5172 2	Y	-0-			67
07	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	55 1	5477 2	Y	-0-			67
*08	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	55 1	5549 2	Y	-0-			68
						1 9						

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381		
03	3813 X	2623	-0-	-1190	-0-	26 1	2597 2	Y	-0-			25
04	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	25 1	2499 2	Y	-0-			25
05	3038 X	1976	-0-	-1062	-0-	20 1	1956 2	Y	-0-			25
06	2940 X	1936	-0-	-1004	-0-	19 1	1917 2	Y	-0-			25
07	2759 X	2664	-0-	-95	-0-	26 1	2638 2	Y	-0-			25
08	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	19 1	1874 2	Y	-0-			25

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591		
03	3813 X	3203	-0-	-610	-0-	32 1	3171 2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3052	-0-	-638	-0-	30 1	3022 2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	41 1	4051 2	Y	-0-			-0-
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	50 1	4963 2	Y	-0-			-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44 1	4359 2	Y	-0-			-0-
*08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	42 1	4179 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5332	X	3784	-0-	-1548	-0-	37 1	3747 2	Y	-0-	73
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	46 1	4598 2	Y	-0-	73
05	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	42 1	4200 2	Y	-0-	73
06	4590	X	3750	-0-	-840	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-	73
07	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	37 1	3678 2	Y	-0-	73
08	4805	X	3938	-0-	-867	-0-	39 1	3899 2	Y	-0-	73

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
03	4340	X	3070	-0-	-1270	-0-	30 1	3040 2	Y	-0-	25
04	3750	X	2779	-0-	-971	-0-	28 1	2751 2	Y	-0-	25
05	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	31 1	3050 2	Y	-0-	25
06	3750	X	3013	-0-	-737	-0-	30 1	2983 2	Y	-0-	25
07	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	28 1	2812 2	Y	-0-	25
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	30 1	2955 2	Y	-0-	25

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52 1	5214 2	Y	-0-	12
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	52 1	5235 2	Y	-0-	12
05	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	47 1	4665 2	Y	-0-	12
06	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	47 1	4666 2	Y	-0-	12
07	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	49 1	4876 2	Y	-0-	12
08	5456	X	3999	-0-	-1457	-0-	40 1	3959 2	Y	-0-	12

WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
03	3658	X	2087	-0-	-1571	-0-	21 1	2066 2	Y	-0-	-0-
04	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	18 1	1786 2	Y	-0-	-0-
05	3348	X	1504	-0-	-1844	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-	-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	39 1	3861 2	Y	-0-	-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	36 1	3551 2	Y	-0-	-0-
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	35 1	3492 2	Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
03	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	44 1	4398 2	Y	-0-	20
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	45 1	4505 2	Y	-0-	20
05	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	46 1	4599 2	Y	-0-	20
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	43 1	4302 2	Y	-0-	20
07	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	45 1	4469 2	Y	-0-	20
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	44 1	4385 2	Y	-0-	20

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
03	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	42 1	4228 2	Y	-0-	-0-
04	4740	X	3990	-0-	-750	-0-	40 1	3950 2	Y	-0-	-0-
05	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	41 1	4060 2	Y	-0-	-0-
06	4380	X	3840	-0-	-540	-0-	38 1	3802 2	Y	-0-	-0-
07	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	37 1	3703 2	Y	-0-	-0-
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41 1	4072 2	Y	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540			
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	21 1	2119 2	Y	-0-	12
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	27 1	2719 2	Y	-0-	12
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	27 1	2701 2	Y	-0-	12
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25 1	2474 2	Y	-0-	12
07	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	26 1	2588 2	Y	-0-	12
08	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	26 1	2572 2	Y	-0-	12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	29 1	2921 2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	29 1	2930 2	Y	-0-		-0-
05	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	29 1	2851 2	Y	-0-		-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	34 1	3353 2	Y	-0-		-0-
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	64 1	6415 2	Y	-0-		-0-
*08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	56 1	5560 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	34 1	3422 2	Y	-0-		73
04	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	29 1	2939 2	Y	-0-		73
05	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	32 1	3242 2	Y	-0-		73
06	3330 X	3150	-0-	-180	-0-	31 1	3119 2	Y	-0-		73
07	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-		73
08	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	32 1	3206 2	Y	-0-		73

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
03	5394 X	5087	-0-	-307	-0-	50 1	5037 2	N	-0-		-0-
04	5100 X	4881	-0-	-219	-0-	48 1	4833 2	N	-0-		-0-
05	5270 X	5205	-0-	-65	-0-	52 1	5153 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	4860	-0-	-210	-0-	48 1	4812 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4864	-0-	-313	-0-	48 1	4816 2	N	-0-		-0-
08	5208 X	5019	-0-	-189	-0-	50 1	4969 2	N	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575			
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	3 1	259 2	Y	-0-		13
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155 2	Y	-0-		13
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 1	278 2	Y	-0-		13
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	38 2		Y	-0-		13
07	310 N	157	-0-	-153	-0-	2 1	155 2	Y	-0-		13
*08	248 N	187	-0-	-61	-0-	2 1	185 2	Y	-0-		13

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695			
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	27 1	2706 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	25 1	2523 2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	26 1	2584 2	Y	-0-		-0-
06	3210 X	1920	-0-	-1290	-0-	19 1	1901 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2021	-0-	-955	-0-	20 1	2001 2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	25 1	2547 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
03	3193 X	2721	-0-	-472	-0-	27 1	2694 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2501	-0-	-589	-0-	25 1	2476 2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	2641	-0-	-552	-0-	26 1	2615 2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	30 1	3039 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	23 1	2346 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	53 1	5283 2	Y	-0-		-0-
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	51 1	5125 2	Y	-0-		-0-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	50 1	4972 2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	4854	-0-	-96	-0-	48 1	4806 2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	4827	-0-	-288	-0-	48 1	4779 2	Y	-0-		-0-
08	5363 X	4668	-0-	-695	-0-	46 1	4622 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	4137	-0-	-296	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			27
04	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-			27
05	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	42	1	4160	2	Y	-0-			27
06	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			27
07	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-			27
08	4216 X	4043	-0-	-173	-0-	40	1	3997	2	Y	5	30	1	2
						6	9							

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748				
03	4557 X	3991	-0-	-566	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-			8
04	4410 X	3907	-0-	-503	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-			8
05	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			8
06	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			8
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			8
*08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-	5	1	3

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737				
03	4030 X	3752	-0-	-278	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			5
04	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			5
05	3937 X	3288	-0-	-649	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			5
06	3630 X	3533	-0-	-97	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-			5
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-			5
08	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			5

HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284				
03	T. A.	3614	-0-	3614	23149	36	1	3578	2	N	-0-			21
04	T. A.	210	-0-	210	23359	2	1	208	2	N	-0-			21
05	T. A.	2443	-0-	2443	25802	24	1	2419	2	N	-0-			21
06	31466 X	5664	-0-	-25802	-0-	56	1	5608	2	N	-0-			21
07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	72	1	7221	2	N	-0-			21
*08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	69	1	6925	2	N	-0-			21

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
03	13950 X	9235	-0-	-4715	-0-	91	1	9144	2	Y	-0-			16
04	12000 X	7693	-0-	-4307	-0-	76	1	7617	2	Y	-0-			16
05	11315 X	9192	-0-	-2123	-0-	91	1	9101	2	Y	-0-			16
06	9900 X	7577	-0-	-2323	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-			16
07	10230 X	8380	-0-	-1850	-0-	83	1	8297	2	Y	-0-			16
08	9238 X	8315	-0-	-923	-0-	82	1	8233	2	Y	-0-			16

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930				
03	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			64
04	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			64
05	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			64
06	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			64
07	2914 X	2660	-0-	-254	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-			64
*08	2759 N	2625	-0-	-134	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-	
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313															
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166															
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	371	1	3113	2	N	42	104 1	55	
							46	9							
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	375	1	3321	2	N	-0-		55	
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	367	1	3018	2	N	-0-		55	
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	373	1	2951	2	N	7		62	
							8	9							
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2945	2	N	-0-		62	
*08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	382	1	3008	2	N	-0-		62	

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020															
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	221	1	1851	2	N	-0-		198	
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	200	1	1767	2	N	-0-		198	
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	N	5		203	
							6	9							
06		2010 N	1990	-0-	-20	-0-	221	1	1748	2	N	19		222	
							21	9							
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	242	1	1884	2	N	15		237	
							17	9							
*08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1870	2	N	-0-		237	

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211															
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-		73	
04		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	149	1	1317	2	N	-0-		73	
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	168	1	1382	2	N	-0-		73	
06		1650 N	1371	-0-	-279	-0-	152	1	1207	2	N	11		84	
							12	9							
*07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	1	1 8	84	
							1	9							
08		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	156	1	1228	2	N	-0-		84	

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479															
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-		60	
04		810 N	592	-0-	-218	-0-	35	1	557	2	N	-0-		60	
05		775 N	295	-0-	-480	-0-	19	1	276	2	N	-0-		60	
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	2	N	-0-		60	
07		620 N	381	-0-	-239	-0-	21	1	360	2	N	-0-		60	
*08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-		60	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997												TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352	- 12440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	1705 N	1136	-0-	-569	-0-	66 1	1070 2	N	-0-				-0-		
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1293 2	N	-0-				-0-		
05	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	86 1	1271 2	N	-0-				-0-		
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	88 1	1230 2	N	-0-				-0-		
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94 1	1617 2	N	-0-				-0-		
*08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	42 1	2290 2	N	2		2 8		-0-		
						2 9									

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008												TOTAL DEPTH	11522	PERF.10952	- 11382
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	102 1	858 2	N	13	91 1			152		
						14 9									
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	100 1	889 2	N	-0-				152		
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	99 1	815 2	N	-0-				152		
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	96 1	761 2	N	8				160		
						9 9									
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	96 1	744 2	N	-0-				160		
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	93 1	735 2	N	-0-				160		

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008												TOTAL DEPTH	12450	PERF.11410	- 12294
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1	463 2	N	-0-				21		
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	69 1	611 2	N	-0-				21		
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65 1	531 2	N	-0-				21		
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	40 1	319 2	N	1				22		
						1 9									
07	713 N	398	-0-	-315	-0-	45 1	353 2	N	-0-				22		
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	61 1	478 2	N	-0-				22		

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003												TOTAL DEPTH	12600	PERF.11909	- 12274
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	230 1	3710 2	N	3	3 8			77		
						3 9									
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	216 1	3401 2	N	2	2 8			77		
						2 9									
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	240 1	3569 2	N	1	1 8			77		
						1 9									
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	238 1	3340 2	N	23	1 8			99		
						25 9									
*07	2790 X	1029	-0-	-1761	-0-	54 1	941 2	N	31	1 8			129		
						34 9									
08	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	21 1	1129 2	N	-0-				129		

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12380	PERF.11804	- 12190
03	DLQ G-10	3775	-0-	3775	7428	221 1	3554 2	N	-0-				32		
04	11052 X	3624	-0-	-7428	-0-	217 1	3407 2	N	-0-				32		
05	4030 X	3828	-0-	-202	-0-	242 1	3586 2	N	-0-				32		
06	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	225 1	3164 2	N	1	1 8			32		
						1 9									
*07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	228 1	3941 2	N	1	1 8			32		
						1 9									
*08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	73 1	3913 2	N	-0-				32		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008				TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	992 N	898	-0-	-94	-0-	129	1	767	2	N	2		2	8		103
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	114	1	664	2	N	-0-					103
05	1023 N	821	-0-	-202	-0-	123	1	698	2	N	-0-					103
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	117	1	713	2	N	26		1	8		128
*07	806 N	748	-0-	-58	-0-	110	1	631	2	N	6		1	8		133
08	806 N	612	-0-	-194	-0-	98	1	512	2	N	2		10	1	1 8	124

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190						
03	DLQ G-10	2985	-0-	2985	5999	175	1	2810	2	N	-0-					55
04	8969 X	2970	-0-	-5999	-0-	178	1	2791	2	N	1		1	8		55
05	4278 X	3041	-0-	-1237	-0-	192	1	2849	2	N	-0-					55
06	4140 X	2793	-0-	-1347	-0-	186	1	2607	2	N	-0-					55
07	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	176	1	3044	2	N	-0-					55
08	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	55	1	2981	2	N	-0-					55

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892						
03	2170 N	1735	-0-	-435	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					243
04	2430 N	1846	-0-	-584	-0-	187	1	1659	2	N	-0-					243
05	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	197	1	1616	2	N	46		1	8		288
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1568	2	N	12		1	8		299
*07	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	176	1	1364	2	N	1		1	8		299
08	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					299

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440						
03	DLQ G-10	7172	-0-	7172	11210	419	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	18556 X	7346	-0-	-11210	-0-	439	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	404	1	6002	2	N	1		1	8		-0-
06	6930 X	6770	-0-	-160	-0-	450	1	6320	2	N	-0-					-0-
*07	7595 X	6741	-0-	-854	-0-	369	1	6371	2	N	1		1	8		-0-
*08	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	304	1	16360	2	N	19		19	8		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009				TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675						
03	DLQ G-10	20999	-0-	20999	38531	1228	1	19771	2	N	-0-					-0-
04	57034 X	18503	-0-	-38531	-0-	1107	1	17396	2	N	-0-					-0-
05	21917 X	18330	-0-	-3587	-0-	1157	1	17173	2	N	-0-					-0-
06	21210 X	16187	-0-	-5023	-0-	1077	1	15110	2	N	-0-					-0-
*07	20987 X	19752	-0-	-1235	-0-	1080	1	18666	2	N	5		5	8		-0-
08	20491 X	17464	-0-	-3027	-0-	318	1	17143	2	N	3		3	8		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	39875	-0-	39875	77861	3170	1	36702	2	N	3	3	8	-0-	
04	114653 X	36792	-0-	-77861	-0-	3067	1	33723	2	N	2	2	8	-0-	
05	38201 X	38201	-0-	-0-	-0-	3203	1	34996	2	N	2	2	8	-0-	
06	36270 X	35809	-0-	-461	-0-	3144	1	32663	2	N	2	2	8	-0-	
*07	37479 X	36024	-0-	-1455	-0-	4080	1	31941	2	N	3	3	8	-0-	
*08	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	2860	1	33848	2	N	1	1	8	-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

03	DLQ G-10	27009	-0-	27009	51784	2077	1	24930	2	N	2	2	8	-0-
04	77692 X	25908	-0-	-51784	-0-	2081	1	23826	2	N	1	1	8	-0-
05	28055 X	25070	-0-	-2985	-0-	2078	1	22990	2	N	2	2	8	-0-
06	27150 X	22211	-0-	-4939	-0-	1954	1	20256	2	N	1	1	8	-0-
*07	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	2910	1	24577	2	N	4	4	8	-0-
*08	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	1914	1	22938	2	N	3	3	8	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

03	DLQ G-10	7288	-0-	7288	14484	426	1	6861	2	N	1	1	8	-0-
04	21603 X	7119	-0-	-14484	-0-	426	1	6693	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7139	-0-	-828	-0-	451	1	6687	2	N	1	1	8	-0-
06	7710 X	6153	-0-	-1557	-0-	409	1	5744	2	N	-0-			-0-
*07	7967 X	7915	-0-	-52	-0-	433	1	7481	2	N	1	1	8	-0-
08	7347 X	7257	-0-	-90	-0-	132	1	7125	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

03	DLQ G-10	52292	-0-	52292	99933	4749	1	47541	2	N	2	2	8	-0-
04	147334 X	47401	-0-	-99933	-0-	4572	1	42827	2	N	2	2	8	-0-
05	47285 X	47285	-0-	-0-	-0-	4715	1	42569	2	N	1	1	8	-0-
06	45660 X	41231	-0-	-4429	-0-	4526	1	36704	2	N	1	1	8	-0-
*07	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	6025	1	43060	2	N	3	3	8	-0-
*08	46352 X	46352	-0-	-0-	-0-	4314	1	42037	2	N	1	1	8	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N			-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8			N			-0-	-0-
06		7 N	7	-0-	-0-		7 2	N			-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-		2 1	40 2	N		-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11534 - 11764
03		899 N	864	-0-	-35		53 1	811 2	N		-0-	-0-
04		840 N	820	-0-	-20		55 1	765 2	N		-0-	-0-
05		868 N	843	-0-	-25		55 1	788 2	N		-0-	-0-
06		840 N	809	-0-	-31		56 1	753 2	N		-0-	-0-
07		837 N	830	-0-	-7		57 1	773 2	N		-0-	-0-
08		837 N	811	-0-	-26		50 1	761 2	N		-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179604	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11918 - 12059
03		3379 X	3205	-0-	-174		196 1	3009 2	N		-0-	-0-
04		3060 X	2996	-0-	-64		199 1	2797 2	N		-0-	-0-
05		3162 X	2992	-0-	-170		195 1	2797 2	N		-0-	-0-
06		3090 X	2424	-0-	-666		167 1	2257 2	N		-0-	-0-
07		3193 X	2850	-0-	-343		194 1	2656 2	N		-0-	-0-
*08		4044 X	4044	-0-	-0-		248 1	3796 2	N		-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	184028	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11902 - 12097
03		4650 X	4639	-0-	-11		284 1	4355 2	N		-0-	-0-
04		4470 X	4273	-0-	-197		285 1	3988 2	N		-0-	-0-
05		4775 X	4775	-0-	-0-		310 1	4465 2	N		-0-	-0-
06		4590 X	4543	-0-	-47		312 1	4231 2	N		-0-	-0-
07		4743 X	4388	-0-	-355		299 1	4089 2	N		-0-	-0-
*08		4278 X	4278	-0-	-0-		263 1	4015 2	N		-0-	-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10772 - 11180
03		5370 X	3502	-0-	-1868		3502 2		N		-0-	-0-
04		2197 X	2197	-0-	-0-		2197 2		N		-0-	-0-
05		2077 X	1336	-0-	-741		1336 2		N		-0-	-0-
06		3390 X	1479	-0-	-1911		1479 2		N		-0-	-0-
07		3503 X	1427	-0-	-2076		1427 2		N		-0-	-0-
08		2728 X	1301	-0-	-1427		1301 2		N		-0-	-0-

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10172 - 11236
03		682 N	618	-0-	-64		30 1	588 2	N		-0-	155
04		750 N	570	-0-	-180		49 1	519 2	N		-0-	157
							2 9					
05		713 N	582	-0-	-131		49 1	502 2	N	28	174 1	11
							31 9					
06		635 N	635	-0-	-0-		60 1	575 2	N	-0-		11
07		716 N	716	-0-	-0-		71 1	641 2	N	4		15
							4 9					
*08		815 N	815	-0-	-0-		85 1	722 2	N	7		22
							8 9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	33	255
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	874	2	N	12	267
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	157	1	1618	2	N	67 181 1	153
06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	112	1	1083	2	N	29	182
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	N	51 179 1	54
08	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	127	1	1082	2	N	38	92

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826		
03	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	877	1	17216	2	N	77	167
04	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1610	1	16901	2	N	58	225
05	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	1609	1	16623	2	N	59 188 1	96
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1565	1	15073	2	N	59	155
07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	1706	1	15498	2	N	25	180
*08	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	1613	1	13687	2	N	52 189 1	43

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979		
03	5270 X	685	-0-	-4585	-0-	33	1	652	2	N	-0-	36
04	5100 X	610	-0-	-4490	-0-	53	1	556	2	N	1	37
05	5270 X	1192	-0-	-4078	-0-	101	1	1045	2	N	42	79
06	2100 X	1062	-0-	-1038	-0-	99	1	957	2	N	5	84
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-	84
08	1178 X	1091	-0-	-87	-0-	115	1	976	2	N	-0-	84

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		22816 X	6906	-0-	-15910	-0-	335 1	6571 2	N	-0-			160
04		22080 X	6647	-0-	-15433	-0-	578 1	6066 2	N	3			163
							3 9						
05		22816 X	5817	-0-	-16999	-0-	510 1	5268 2	N	35			198
							39 9						
06		10500 X	5227	-0-	-5273	-0-	491 1	4730 2	N	5			203
							6 9						
07		9672 X	5548	-0-	-4124	-0-	546 1	4961 2	N	37			240
							41 9						
08		6913 X	4763	-0-	-2150	-0-	502 1	4260 2	N	1	177 1		64
							1 9						

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691											
BONNER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	182256	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9921 - 10330	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013													

FOREST OIL CORPORATION		275740											
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10937 - 11834	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-			-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024	
03	4402 X	3489	-0-	-913	-0-	31 1	3458 2		N	-0-			46
04	4260 X	3376	-0-	-884	-0-	30 1	3346 2		N	-0-			46
05	3596 X	3412	-0-	-184	-0-	31 1	3381 2		N	-0-			46
06	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	30 1	3093 2		N	-0-			46
07	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	30 1	3100 2		N	-0-			46
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	31 1	3822 2		N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT		2											
WELL #:		2		RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675		
03	248 N	40	-0-	-208	-0-	40 2			N	-0-			157
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 2	43 3		N	-0-			157
05	310 N	36	-0-	-274	-0-	3 1	27 2		N	5			162
						6 9							
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2		N	-0-			162
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2		N	-0-			162
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2		N	-0-			162

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. IVY, PHILIP GAS UNIT		//CONT.//	88576 304 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
				WELL #:	1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11966 - 12369
03		289 N	289	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-	-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	18	1	248	2	N	-0-	-0-	
05		279 N	276	-0-	-3	18	1	258	2	N	-0-	-0-	
06		270 N	268	-0-	-2	18	1	250	2	N	-0-	-0-	
07		279 N	268	-0-	-11	18	1	250	2	N	-0-	-0-	
08		279 N	259	-0-	-20	16	1	243	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12551 - 12634
03		868 N	790	-0-	-78	31	1	759	2	N	-0-	-0-	
04		840 N	768	-0-	-72	29	1	739	2	N	-0-	-0-	
05		806 N	727	-0-	-79	29	1	698	2	N	-0-	-0-	
06		750 N	734	-0-	-16	30	1	704	2	N	-0-	-0-	
07		806 N	733	-0-	-73	31	1	702	2	N	-0-	-0-	
*08		717 N	717	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12321 - 12440
03		155 N	152	-0-	-3	6	1	146	2	N	-0-	-0-	
04		180 N	158	-0-	-22	6	1	152	2	N	-0-	-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-	
07		186 N	186	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-	-0-	
*08		170 N	170	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12572 - 12748
03		3058 X	3058	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	-0-	-0-	
04		2873 X	2873	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	-0-	-0-	
05		2883 X	2214	-0-	-669	88	1	2126	2	N	-0-	-0-	
06		2790 X	1619	-0-	-1171	66	1	1553	2	N	-0-	-0-	
07		2883 X	1246	-0-	-1637	51	1	1195	2	N	-0-	-0-	
08		2883 X	1245	-0-	-1638	52	1	1193	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12512 - 12565
03		3038 N	1904	-0-	-1134	75	1	1829	2	N	-0-	-0-	
04		1954 N	1954	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	-0-	-0-	
05		1674 N	1399	-0-	-275	55	1	1344	2	N	-0-	-0-	
06		1830 N	1055	-0-	-775	43	1	1012	2	N	-0-	-0-	
07		2015 N	1485	-0-	-530	62	1	1423	2	N	-0-	-0-	
*08		2187 N	2187	-0-	-0-	91	1	2096	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12248 - 12294
03		3244 X	3244	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-	-0-	
04		2670 X	2486	-0-	-184	165	1	2321	2	N	-0-	-0-	
05		3130 X	3130	-0-	-0-	204	1	2926	2	N	-0-	-0-	
06		3174 X	3174	-0-	-0-	218	1	2956	2	N	-0-	-0-	
07		3271 X	3271	-0-	-0-	223	1	3048	2	N	-0-	-0-	
*08		3213 X	3213	-0-	-0-	197	1	3016	2	N	-0-	-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12027 - 12132
03		3466 X	3466	-0-	-0-	212	1	3254	2	N	-0-	-0-	
04		3270 X	1686	-0-	-1584	112	1	1574	2	N	-0-	-0-	
05		4119 X	4119	-0-	-0-	268	1	3851	2	N	-0-	-0-	
06		3656 X	3656	-0-	-0-	251	1	3405	2	N	-0-	-0-	
07		4805 X	4805	-0-	-0-	327	1	4478	2	N	-0-	-0-	
*08		5059 X	5059	-0-	-0-	310	1	4749	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. PHILIP IVY GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-	
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	20	1	273	2	N	-0-	
05	806 N	261	-0-	-545	-0-	17	1	244	2	N	-0-	
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	18	1	244	2	N	-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	N	-0-	
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230				
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-	
04	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	290	1	4073	2	N	-0-	
05	4681 X	4085	-0-	-596	-0-	266	1	3819	2	N	-0-	
06	4530 X	4099	-0-	-431	-0-	282	1	3817	2	N	-0-	
07	4681 X	3586	-0-	-1095	-0-	244	1	3342	2	N	-0-	
08	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	265	1	4060	2	N	-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663				
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	215	1	5273	2	N	-0-	
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	202	1	4985	2	N	-0-	
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	205	1	4971	2	N	-0-	
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	2	N	-0-	
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	213	1	4936	2	N	-0-	
*08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	205	1	4772	2	N	-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152				
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	186	1	2853	2	N	-0-	
04	2760 X	1759	-0-	-1001	-0-	117	1	1642	2	N	-0-	
05	2852 X	1556	-0-	-1296	-0-	101	1	1455	2	N	-0-	
06	2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	99	1	1351	2	N	-0-	
07	2852 X	1312	-0-	-1540	-0-	89	1	1223	2	N	-0-	
08	2852 X	1235	-0-	-1617	-0-	76	1	1159	2	N	-0-	
WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351				
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2223	2	N	-0-	
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	166	1	2330	2	N	-0-	
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	167	1	2405	2	N	-0-	
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-	
07	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	163	1	2231	2	N	-0-	
08	2573 N	2350	-0-	-223	-0-	144	1	2206	2	N	-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426				
03	3100 N	3204	-0-	104	104	231	1	2972	2	N	56	
04	3000 N	3212	-0-	212	316	230	1	2982	2	N	56	
05	2234 N	1918	-0-	-316	-0-	149	1	1769	2	N	56	
06	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	117	1	1381	2	N	64	
07	2046 X	1332	-0-	-714	-0-	100	1	1208	2	N	84	
*08	2046 X	1193	-0-	-853	-0-	93	1	1100	2	N	84	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080150		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
UTLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084935		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240								
03	2976 X	2649	-0-	-327	-0-	190	1	2459	2	N	-0-					8
04	2610 N	2368	-0-	-242	-0-	160	1	2094	2	N	104					112
						114	9									
05	2480 N	1669	-0-	-811	-0-	129	1	1540	2	N	-0-					112
06	2550 N	492	-0-	-2058	-0-	37	1	455	2	N	-0-					112
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	213	1	2582	2	N	-0-					112
*08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	209	1	2461	2	N	-0-					112
UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415								
03	5146 X	3179	-0-	-1967	-0-	554	1	2625	2	N	-0-					5
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	2	N	-0-					5
05	4371 X	2354	-0-	-2017	-0-	512	1	1842	2	N	-0-					5
06	4230 X	1200	-0-	-3030	-0-	331	1	746	2	N	112					117
						123	9									
07	4371 X	2227	-0-	-2144	-0-	500	1	1727	2	N	-0-					117
*08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	476	1	1405	2	N	-0-					117
MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-					78
04	750 N	169	-0-	-581	-0-	11	1	143	2	N	14	54	1			38
						15	9									
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2077 X	886	-0-	-1191	-0-	64	1	822	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	851	-0-	-1159	-0-	61	1	790	2	N	-0-			-0-
05	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	108	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	990 X	655	-0-	-335	-0-	51	1	604	2	N	-0-			-0-
07	899 X	285	-0-	-614	-0-	22	1	263	2	N	-0-			-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546				
03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3842	245	1	3147	2	Y	-0-			46
04	7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	225	1	2939	2	Y	-0-			46
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	222	1	2656	2	Y	-0-			46
06	3270 X	2736	-0-	-534	-0-	213	1	2523	2	Y	-0-			46
07	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	228	1	2743	2	Y	-0-			46
*08	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	236	1	2770	2	Y	-0-			46

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448				
03	7781 X	6043	-0-	-1738	-0-	435	1	5602	2	N	5	5	8	145
04	7470 X	7339	-0-	-131	-0-	524	1	6815	2	N	-0-			145
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	663	1	7914	2	N	41	160	1	26
06	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	45	1	7185	2	N	2			28
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	667	1	8027	2	N	7	7	8	28
*08	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	647	1	7616	2	N	-0-			28

BASS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12419 - 12473				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			5
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			5
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-			5
06	3000 N	5205	-0-	2205	2205	664	1	4541	2	N	-0-			5
07	3100 N	2581	-0-	-519	1686	474	1	2107	2	N	-0-			5
*08	3100 N	1658	-0-	-1442	244	406	1	1252	2	N	-0-			5

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 -	12430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
*08	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
03	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5999	221	1	2839	2	N	-0-	83
04	9013 X	3014	-0-	-5999	-0-	215	1	2799	2	N	-0-	7
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	N	-0-	7
06	3150 X	2719	-0-	-431	-0-	211	1	2508	2	N	-0-	7
07	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	225	1	2699	2	N	-0-	7
*08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	230	1	2705	2	N	-0-	7

DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 -	12210
03	DLQ G-10	4695	-0-	4695	8920	339	1	4356	2	N	-0-	53
04	13382 X	4462	-0-	-8920	-0-	318	1	4144	2	N	-0-	53
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	345	1	4119	2	N	-0-	53
06	4770 X	3837	-0-	-933	-0-	299	1	3538	2	N	-0-	53
07	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	330	1	3986	2	N	-0-	53
*08	4681 X	3511	-0-	-1170	-0-	274	1	3237	2	N	-0-	53

UTLEY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176231	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12390 -	12545
03	5965 X	3527	-0-	-2438	-0-	254	1	3273	2	N	-0-	-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2793	2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	236	1	2819	2	N	-0-	-0-
06	3420 X	2645	-0-	-775	-0-	205	1	2440	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3174	-0-	-360	-0-	243	1	2931	2	N	-0-	-0-
*08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	259	1	3036	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	176956	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12369 -	12493
03	DLQ G-10	3579	-0-	3579	6774	257	1	3322	2	N	-0-	123
04	10164 X	3390	-0-	-6774	-0-	242	1	3148	2	N	-0-	123
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	266	1	3185	2	N	-0-	123
06	3450 X	2715	-0-	-735	-0-	211	1	2504	2	N	-0-	123
07	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	239	1	2879	2	N	-0-	123
*08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	297	1	3508	2	N	-0-	123

DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12426 -	12522
03	15983 X	-0-	-0-	-15983	-0-					Y	-0-	79
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	79
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	79
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	79
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	79
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79

UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442 -	12546
03	2325 X	460	-0-	-1865	-0-	32	1	428	2	N	-0-	-0-
04	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	140	1	1817	2	N	-0-	-0-
05	2108 X	848	-0-	-1260	-0-	65	1	783	2	N	-0-	-0-
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	117	1	1396	2	N	-0-	-0-
07	2015 X	816	-0-	-1199	-0-	62	1	754	2	N	-0-	-0-
*08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12402 - 12452			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1643 X	1027	-0-	-616	-0-		73	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	833	-0-	-757	-0-		59	1	774	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1839	-0-	-362	-0-		143	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1393	-0-	-737	-0-		108	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1406	-0-	-795	-0-		108	1	1298	2	N	-0-			-0-
*08	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-		85	1	996	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12308 - 12412			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12476 - 12600			
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		113	1	1447	2	N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		105	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		117	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-		111	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1470	-0-	-49	-0-		113	1	1357	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1485	-0-	-34	-0-		116	1	1369	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12350 - 12450			
03	5072 X	2821	-0-	-2251	-0-		204	1	2614	2	N	3			62
04	2790 X	2561	-0-	-229	-0-		183	1	2377	2	N	1			63
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		225	1	2696	2	N	1			64
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		202	1	2390	2	N	161			225
07	2821 X	2805	-0-	-16	-0-		216	1	2589	2	N	-0-			225
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		215	1	2525	2	N	-0-			225

UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12375 - 12435			
03	14123 X	7583	-0-	-6540	-0-		546	1	7037	2	N	-0-			34
04	7710 X	6997	-0-	-713	-0-		498	1	6499	2	N	-0-			34
05	7967 X	7678	-0-	-289	-0-		595	1	7083	2	N	-0-			34
06	7710 X	7207	-0-	-503	-0-		561	1	6646	2	N	-0-			34
07	7595 X	6900	-0-	-695	-0-		529	1	6371	2	N	-0-			34
*08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		618	1	7279	2	N	-0-			34

UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12306 - 12458			
03	5239 X	822	-0-	-4417	-0-		59	1	762	2	N	1	1 8		26
04	5070 X	1810	-0-	-3260	-0-		128	1	1682	2	N	-0-			26
05	5239 X	2586	-0-	-2653	-0-		201	1	2385	2	N	-0-			26
06	3090 X	676	-0-	-2414	-0-		52	1	624	2	N	-0-			26
07	1860 X	1746	-0-	-114	-0-		134	1	1611	2	N	1	1 8		26
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-		67	1	785	2	N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9204 X	4920	-0-	-4284	-0-	354	1	4562	2	N	4	4	8	150
04	5370 X	4117	-0-	-1253	-0-	294	1	3823	2	N	-0-			150
05	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	391	1	4659	2	N	-0-			150
06	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	341	1	4037	2	N	-0-			150
07	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	358	1	4304	2	N	4	4	8	150
*08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	353	1	4155	2	N	-0-			150
MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109				
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	216	1	2776	2	N	3	3	8	21
04	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	198	1	2567	2	N	-0-			21
05	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	219	1	2616	2	N	-0-			21
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	211	1	2492	2	N	1			22
07	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	227	1	2726	2	N	3	3	8	22
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	225	1	2652	2	N	-0-			22
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428				
03	6230 X	3442	-0-	-2788	-0-	248	1	3181	2	N	12	3	8	163
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	10			173
05	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	243	1	2904	2	N	8			181
06	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	239	1	2833	2	N	7			188
07	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	237	1	2863	2	N	6	3	8	191
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	247	1	2898	2	N	-0-			191
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554				
03	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	207	1	2657	2	N	-0-			11
04	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	184	1	2410	2	N	-0-			11
05	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	196	1	2336	2	N	-0-			11
06	2820 X	2322	-0-	-498	-0-	181	1	2141	2	N	-0-			11
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	202	1	2437	2	N	-0-			11
*08	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	195	1	2291	2	N	-0-			11
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400				
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	348	1	4477	2	N	12	4	8	62
04	4650 X	4383	-0-	-267	-0-	312	1	4061	2	N	9			71
05	4805 X	4210	-0-	-595	-0-	324	1	3879	2	N	6			77
06	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	290	1	3442	2	N	14			91
07	4836 X	4719	-0-	-117	-0-	362	1	4346	2	N	10	4	8	97
*08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	332	1	3899	2	N	3	85	1	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4629	163	1	2088	2	N	2	2	8	28
04	8099 X	3470	-0-	-4629	-0-	247	1	3223	2	N	-0-			28
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	2	N	-0-			28
06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	188	1	2216	2	N	-0-			28
07	3596 X	1666	-0-	-1930	-0-	128	1	1535	2	N	3	3	8	28
*08	3596 X	2863	-0-	-733	-0-	224	1	2639	2	N	-0-			28

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500					
03	DLQ G-10	3377	-0-	3377	6091	243	1	3134	2	N	-0-			174
04	9767 X	3676	-0-	-6091	-0-	262	1	3414	2	N	-0-			174
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	286	1	3397	2	N	-0-			174
06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	231	1	2741	2	N	-0-			174
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	289	1	3496	2	N	-0-			174
*08	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	259	1	3065	2	N	-0-			174

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065					
03	DLQ G-10	4316	-0-	4316	7765	312	1	4004	2	N	-0-			20
04	11617 X	3852	-0-	-7765	-0-	274	1	3578	2	N	-0-			20
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	309	1	3685	2	N	-0-			20
06	4170 X	3621	-0-	-549	-0-	282	1	3339	2	N	-0-			20
07	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	327	1	3917	2	N	-0-			20
*08	4309 X	4007	-0-	-302	-0-	314	1	3693	2	N	-0-			20

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152					
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	121	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	108	1	1267	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	131	1	1571	2	N	-0-			-0-
*08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	131	1	1556	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056					
03	DLQ G-10	3530	-0-	3530	6752	254	1	3273	2	N	3	3	8	39
04	10081 X	3329	-0-	-6752	-0-	236	1	3093	2	N	-0-			39
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	260	1	3092	2	N	-0-			39
06	3660 X	2832	-0-	-828	-0-	220	1	2612	2	N	-0-			39
07	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	257	1	3090	2	N	3	3	8	39
*08	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	257	1	3034	2	N	-0-			39

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190					
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4330	172	1	2203	2	N	-0-			32
04	6375 X	2045	-0-	-4330	-0-	146	1	1899	2	N	-0-			32
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	-0-			32
06	2310 X	1418	-0-	-892	-0-	111	1	1307	2	N	-0-			32
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	260	1	3120	2	N	-0-			32
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	189	1	2237	2	N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370						
03	DLQ G-10	5159	-0-	5159	10201	371	1	4769	2	N	17	5	8			128
04	15421 X	5220	-0-	-10201	-0-	370	1	4839	2	N	10					138
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	2	N	14					152
06	5400 X	4265	-0-	-1135	-0-	319	1	3770	2	N	160					312
07	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	412	1	4962	2	N	4	4	8			312
08	5394 X	4410	-0-	-984	-0-	344	1	4057	2	N	8	88	1			70
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346						
03	DLQ G-10	5609	-0-	5609	10626	403	1	5200	2	N	5	5	8			209
04	15937 X	5311	-0-	-10626	-0-	378	1	4933	2	N	-0-					209
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	415	1	4953	2	N	-0-					209
06	5430 X	4035	-0-	-1395	-0-	313	1	3721	2	N	1					210
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	435	1	5249	2	N	5	5	8			210
*08	5611 X	5460	-0-	-151	-0-	428	1	5032	2	N	-0-					210
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430						
03	775 N	264	-0-	-511	-0-	20	1	244	2	N	-0-					52
04	630 N	414	-0-	-216	-0-	29	1	385	2	N	-0-					52
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	-0-					52
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					52
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					52
*08	837 N	541	-0-	-296	-0-	43	1	498	2	N	-0-					52
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996						
03	DLQ G-10	7811	-0-	7811	14594	561	1	7218	2	N	29	7	8			41
04	22046 X	7452	-0-	-14594	-0-	527	1	6863	2	N	56					97
05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	557	1	6645	2	N	2					99
06	7560 X	7021	-0-	-539	-0-	544	1	6455	2	N	20					119
07	7812 X	7661	-0-	-151	-0-	584	1	7034	2	N	39	92	1	7	8	59
*08	7812 X	7502	-0-	-310	-0-	588	1	6914	2	N	-0-					59

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6290	-0-	6290	11728	453 1 6 9	5831 2	N	5	5 8		98
04	17604 X	5876	-0-	-11728	-0-	419 1	5457 2	N	-0-			98
05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	470 1	5604 2	N	-0-			98
06	6120 X	5793	-0-	-327	-0-	450 1	5343 2	N	-0-			98
07	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	467 1 7 9	5603 2	N	6	6 8		98
*08	6293 X	6163	-0-	-130	-0-	475 1 91 9	5597 2	N	83	165 1		16

 UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

03	4247 X	1505	-0-	-2742	-0-	108 1 3 9	1394 2	N	3	3 8		107
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	332 1	4332 2	N	-0-			107
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	327 1	3911 2	N	-0-			107
06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	270 1	3187 2	N	-0-			107
07	4805 X	3017	-0-	-1788	-0-	231 1 3 9	2783 2	N	3	3 8		107
*08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	260 1	3067 2	N	-0-			107

 UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

03	3534 X	2704	-0-	-830	-0-	195 1 7 9	2502 2	N	6	2 8		170
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	291 1 13 9	3786 2	N	12			182
05	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	304 1 13 9	3628 2	N	12			194
06	3960 X	3474	-0-	-486	-0-	270 1 4 9	3200 2	N	4	175 1		23
07	4216 X	3658	-0-	-558	-0-	280 1 9 9	3369 2	N	8	3 8		28
*08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	283 1 12 9	3333 2	N	11			39

 UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

03	5208 X	4752	-0-	-456	-0-	342 1	4410 2	N	-0-			8
04	4920 X	4437	-0-	-483	-0-	317 1	4120 2	N	-0-			8
05	5084 X	3493	-0-	-1591	-0-	271 1	3222 2	N	-0-			8
06	4920 X	4373	-0-	-547	-0-	341 1	4032 2	N	-0-			8
07	4805 X	4171	-0-	-634	-0-	321 1	3850 2	N	-0-			8
*08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	297 1	3489 2	N	-0-			8

 UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

03	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	157 1	2012 2	N	-0-			13
04	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	137 1	1795 2	N	-0-			13
05	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	161 1	1917 2	N	-0-			13
06	2100 X	1969	-0-	-131	-0-	154 1	1815 2	N	-0-			13
07	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	161 1	1931 2	N	-0-			13
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	160 1	1889 2	N	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 -	12530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5456 X	4205	-0-	-1251	-0-	303 1	3902 2	N	-0-		30
04		5520 X	5425	-0-	-95	-0-	387 1	5038 2	N	-0-		30
05		5704 X	4976	-0-	-728	-0-	385 1	4591 2	N	-0-		30
06		5520 X	4606	-0-	-914	-0-	359 1	4247 2	N	-0-		30
07		5611 X	3702	-0-	-1909	-0-	283 1	3419 2	N	-0-		30
*08		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	445 1	5228 2	N	-0-		30

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 -	12420
03		6975 X	6718	-0-	-257	-0-	484 1	6228 2	N	5	5 8	117
04		6750 X	5688	-0-	-1062	-0-	405 1	5283 2	N	-0-		117
05		6541 X	5437	-0-	-1104	-0-	420 1	5017 2	N	-0-		117
06		6510 X	4171	-0-	-2339	-0-	325 1	3846 2	N	-0-		117
07		6727 X	5013	-0-	-1714	-0-	385 1	4622 2	N	5	5 8	117
*08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	383 1	4507 2	N	30	134 1	13

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12380 -	12490
03		1023 N	564	-0-	-459	-0-	38 1	491 2	N	32		40
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	108 1	1414 2	N	-0-		40
05		3100 N	4133	-0-	1033	1033	321 1	3812 2	N	-0-		40
06		3000 N	2770	-0-	-230	803	216 1	2554 2	N	-0-		40
07		3100 N	3617	-0-	517	1320	277 1	3340 2	N	-0-		40
*08		4348 X	3028	-0-	-1320	-0-	236 1	2792 2	N	-0-		40

UTLEY #1		WELL #:		16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 -	12064
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	251 1	3212 2	N	-0-		87
04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	238 1	3096 2	N	-0-		87
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	257 1	3070 2	N	-0-		87
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	228 1	2698 2	N	-0-		87
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	239 1	2887 2	N	-0-		87
*08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	239 1	2819 2	N	-0-		87

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 -	12049
03		DLQ G-10	8256	-0-	8256	15521	593 1	7638 2	N	23	7 8	115
04		23383 X	7862	-0-	-15521	-0-	559 1	7280 2	N	21		136
05		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	607 1	7223 2	N	18		154
06		7980 X	7494	-0-	-486	-0-	581 1	6894 2	N	17		171
07		8246 X	7678	-0-	-568	-0-	587 1	7074 2	N	15	7 8	179
*08		8246 X	7631	-0-	-615	-0-	597 1	7024 2	N	9	156 1	32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	493	1	6344	2	N	6	6	8		39
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	405	1	5287	2	N	-0-				39
05	6293 X	5627	-0-	-666	-0-	435	1	5192	2	N	-0-				39
06	6630 X	5493	-0-	-1137	-0-	427	1	5066	2	N	-0-				39
07	6851 X	5259	-0-	-1592	-0-	403	1	4850	2	N	5	5	8		39
*08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	399	1	4708	2	N	-0-				39
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064					
03	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	175	1	2248	2	N	2	2	8		40
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	169	1	2195	2	N	-0-				40
05	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	181	1	2141	2	N	-0-				40
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	-0-				40
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	2	N	2	2	8		40
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	-0-				40
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500					
03	5425 X	3384	-0-	-2041	-0-	245	1	3139	2	N	-0-				-0-
04	4950 X	3885	-0-	-1065	-0-	277	1	3608	2	N	-0-				-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	356	1	4256	2	N	-0-				-0-
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	327	1	3865	2	N	-0-				-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	362	1	4342	2	N	-0-				-0-
*08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	410	1	4829	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140					
03	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	242	1	3122	2	N	-0-				-0-
04	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	218	1	2850	2	N	-0-				-0-
05	3441 X	2885	-0-	-556	-0-	222	1	2663	2	N	-0-				-0-
06	3270 X	2935	-0-	-335	-0-	228	1	2707	2	N	-0-				-0-
07	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	234	1	2821	2	N	-0-				-0-
*08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	2	N	-0-				-0-
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430					
03	6355 X	5332	-0-	-1023	-0-	383	1	4932	2	N	15	5	8		137
04	5880 X	5185	-0-	-695	-0-	369	1	4809	2	N	6				143
05	5456 X	5136	-0-	-320	-0-	397	1	4731	2	N	7				150
06	5160 X	4552	-0-	-608	-0-	353	1	4190	2	N	8				158
07	5363 X	5090	-0-	-273	-0-	391	1	4691	2	N	7	5	8		160
*08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	332	1	3898	2	N	-0-				160
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530					
03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	219	1	2807	2	N	-0-				-0-
04	4410 X	3045	-0-	-1365	-0-	217	1	2828	2	N	-0-				-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	394	1	4684	2	N	-0-				-0-
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	288	1	3416	2	N	-0-				-0-
07	4030 X	3782	-0-	-248	-0-	289	1	3493	2	N	-0-				-0-
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	218	1	2559	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6448 X	6225	-0-	-223	-0-	449	1	5770	2	N	5
						6	9				140
04	6240 X	5263	-0-	-977	-0-	375	1	4888	2	N	-0-
05	6448 X	3450	-0-	-2998	-0-	266	1	3184	2	N	-0-
06	6030 X	4586	-0-	-1444	-0-	356	1	4230	2	N	-0-
07	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	5
						6	9				140
*08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	466	1	5495	2	N	10
						11	9				127
											1
											23

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
03	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	226	1	2911	2	N	-0-
04	3780 X	2898	-0-	-882	-0-	207	1	2691	2	N	-0-
05	3317 X	3006	-0-	-311	-0-	233	1	2773	2	N	-0-
06	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	216	1	2547	2	N	-0-
07	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	225	1	2720	2	N	-0-
*08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	212	1	2491	2	N	-0-

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348		
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	169	1	2185	2	N	2
						2	9				2
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	160	1	2102	2	N	-0-
05	2635 N	2145	-0-	-490	-0-	166	1	1979	2	N	-0-
06	2280 N	1986	-0-	-294	-0-	154	1	1832	2	N	-0-
07	2325 N	2026	-0-	-299	-0-	155	1	1869	2	N	2
						2	9				2
*08	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	163	1	1911	2	N	-0-

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988		
03	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	149	1	1934	2	N	2
						2	9				2
04	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	140	1	1841	2	N	-0-
05	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	155	1	1855	2	N	-0-
06	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	148	1	1748	2	N	-0-
07	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	152	1	1817	2	N	2
						2	9				2
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	166	1	1937	2	N	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500		
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	237	1	3051	2	N	-0-
04	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	207	1	2697	2	N	-0-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	228	1	2730	2	N	-0-
06	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	222	1	2635	2	N	-0-
07	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	201	1	2407	2	N	-0-
*08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2707	2	N	-0-

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440		
03	6076 X	5597	-0-	-479	-0-	403	1	5194	2	N	-0-
04	5640 X	5242	-0-	-398	-0-	373	1	4869	2	N	-0-
05	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	388	1	4615	2	N	-0-
06	5520 X	5302	-0-	-218	-0-	413	1	4889	2	N	-0-
07	5704 X	5288	-0-	-416	-0-	406	1	4882	2	N	-0-
*08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	410	1	4829	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478							
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					363
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					363
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2782	2	N	-0-					363
06	3000 N	7885	-0-	4885	4885	614	1	7271	2	N	-0-					363
07	3100 N	4289	-0-	1189	6074	330	1	3957	2	N	2	2	8			363
*08	3100 N	2603	-0-	-497	5577	204	1	2399	2	N	-0-					363

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120							
03	5022 X	2018	-0-	-3004	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	649	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	479	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	453	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	6386 X	5511	-0-	-875	-0-	423	1	5088	2	N	-0-					-0-
*08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	388	1	4570	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540							
03	4960 X	3864	-0-	-1096	-0-	278	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	3212	-0-	-1168	-0-	230	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	3296	-0-	-889	-0-	254	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	2733	-0-	-1317	-0-	213	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	2488	-0-	-1387	-0-	190	1	2298	2	N	-0-					-0-
*08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	335	1	3937	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394							
03	5177 X	4966	-0-	-211	-0-	359	1	4607	2	N	-0-					85
04	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	340	1	4435	2	N	-0-					85
05	5177 X	4406	-0-	-771	-0-	341	1	4065	2	N	-0-					85
06	4800 X	3645	-0-	-1155	-0-	284	1	3361	2	N	-0-					85
07	4960 X	4200	-0-	-760	-0-	321	1	3879	2	N	-0-					85
*08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	294	1	3463	2	N	-0-					85

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402							
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	430	1	5538	2	N	24	5	8			81
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	404	1	5256	2	N	24					105
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	441	1	5259	2	N	23					128
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	416	1	4938	2	N	129					257
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	437	1	5252	2	N	5	5	8			257
*08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	443	1	5220	2	N	-0-					257

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	-0-	161	1	2081	2	N	-0-	-0-	
04	2760 X	1430	-0-	-1330	-0-	-0-	102	1	1328	2	N	-0-	-0-	
05	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	-0-	143	1	1700	2	N	-0-	-0-	
06	2400 X	2047	-0-	-353	-0-	-0-	159	1	1888	2	N	-0-	-0-	
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2624	2	N	-0-	-0-	
*08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2297	2	N	-0-	-0-	

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370				
03	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	-0-	327	1	4219	2	N	4	4 8	145
04	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	-0-	294	1	3839	2	N	-0-		145
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	N	-0-		145
06	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	-0-	313	1	3724	2	N	-0-		145
07	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	-0-	324	1	3908	2	N	4	4 8	145
*08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3089	2	N	-0-	114 1	31

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11946 - 12440				
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2996	2	N	3	3 8	235
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2880	2	N	76	128 1	183
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	-0-		183
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	-0-	233	1	2769	2	N	1		184
07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	-0-	251	1	3011	2	N	3	3 8	184
*08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3073	2	N	-0-		184

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426				
03	5208 X	4543	-0-	-665	-0-	-0-	327	1	4212	2	N	4	4 8	100
04	5040 X	3853	-0-	-1187	-0-	-0-	274	1	3579	2	N	-0-		100
05	5084 X	2178	-0-	-2906	-0-	-0-	169	1	2009	2	N	-0-		100
06	4920 X	2209	-0-	-2711	-0-	-0-	171	1	2038	2	N	-0-		100
07	4681 X	2800	-0-	-1881	-0-	-0-	215	1	2582	2	N	3	3 8	100
*08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2267	2	N	-0-		100

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126				
03	2325 X	1426	-0-	-899	-0-	-0-	102	1	1322	2	N	2	2 8	45
04	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	-0-		45
05	2232 X	1271	-0-	-961	-0-	-0-	99	1	1172	2	N	-0-		45
06	2160 X	1346	-0-	-814	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-		45
07	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	-0-	111	1	1327	2	N	1	1 8	45
*08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	2	N	-0-		45

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515				
03	4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	-0-	272	1	3509	2	N	-0-		10
04	4350 X	4062	-0-	-288	-0-	-0-	289	1	3773	2	N	-0-		10
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	4479	2	N	-0-		10
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-		10
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4339	2	N	-0-		10
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3110	2	N	-0-		10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4805 X	3584	-0-	-1221	-0-	257	1	3323	2	N	4	4	8			4
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	N	-0-					4
05	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	316	1	3772	2	N	-0-					4
06	4530 X	4106	-0-	-424	-0-	319	1	3787	2	N	-0-					4
07	5115 X	4115	-0-	-1000	-0-	315	1	3796	2	N	4	4	8			4
*08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	335	1	3941	2	N	-0-					4
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435						
03	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	222	1	2869	2	N	-0-					60
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	N	-0-					60
05	3596 X	2772	-0-	-824	-0-	214	1	2558	2	N	-0-					60
06	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	263	1	3118	2	N	-0-					60
07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	266	1	3207	2	N	-0-					60
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	256	1	3001	2	N	-0-					60
MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528						
03	6450 X	3398	-0-	-3052	-0-	245	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	250	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3289	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	256	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	260	1	3137	2	N	-0-					-0-
*08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	239	1	2824	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005				TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476						
03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	82	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	94	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	859	-0-	-319	-0-	67	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	84	1	985	2	N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570						
03	11553 X	6120	-0-	-5433	-0-	441	1	5673	2	N	5	5	8			6
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	396	1	5144	2	N	-0-					6
05	6262 X	5897	-0-	-365	-0-	456	1	5441	2	N	-0-					6
06	6060 X	5731	-0-	-329	-0-	447	1	5284	2	N	-0-					6
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	444	1	5355	2	N	5	5	8			6
*08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	457	1	5379	2	N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	7037 X	6846	-0-	-191	-0-	493 1	6353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7350 X	6492	-0-	-858	-0-	463 1	6029 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7595 X	6700	-0-	-895	-0-	519 1	6181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7350 X	6223	-0-	-1127	-0-	484 1	5739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	6243	-0-	-701	-0-	479 1	5764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	518 1	6094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590				
03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	181 1	2343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2858	-0-	-202	-0-	204 1	2654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162 X	2552	-0-	-610	-0-	198 1	2354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	202 1	2400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	216 1	2588 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	239 1	2805 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642				
03	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	327 1	4187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
04	4710 X	3977	-0-	-733	-0-	283 1	3694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
05	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	327 1	3898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	347 1	4117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
07	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	330 1	3975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
*08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	297 1	3483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642				
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	32 1	435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44 1	518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	37 1	424 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	40 1	463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610				
03	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	160 1	2048 2	N	159	59	1	182	182	182
04	2940 X	1845	-0-	-1095	-0-	131 1	1714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
05	3038 X	2003	-0-	-1035	-0-	155 1	1848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
06	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	162 1	1929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	283 1	3420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
*08	3000 N	3752	-0-	752	752	294 1	3458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746				
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	289 1	3734 2	N	1	100	1	10	10	10
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	218 1	2833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	211 1	2521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	3900 X	2506	-0-	-1394	-0-	196 1	2310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	4030 X	2571	-0-	-1459	-0-	198 1	2373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
*08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	136 1	1597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	7130 X	2492	-0-	-4638	-0-	181	1	2311	2	N	-0-				145
04	6540 X	3362	-0-	-3178	-0-	239	1	3123	2	N	-0-				145
05	6076 X	3187	-0-	-2889	-0-	247	1	2940	2	N	-0-				145
06	5310 X	1957	-0-	-3353	-0-	153	1	1804	2	N	-0-				145
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	254	1	3051	2	N	-0-				145
*08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	236	1	2794	2	N	-0-				145

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656					
03	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	315	1	4052	2	N	-0-				22
04	4740 X	3772	-0-	-968	-0-	268	1	3504	2	N	-0-				22
05	4898 X	233	-0-	-4665	-0-	18	1	215	2	N	-0-				22
06	4740 X	228	-0-	-4512	-0-	17	1	211	2	N	-0-				22
07	4681 X	826	-0-	-3855	-0-	64	1	762	2	N	-0-				22
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	265	1	3123	2	N	-0-				22

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636					
03	5859 X	5624	-0-	-235	-0-	406	1	5218	2	N	-0-				-0-
04	5670 X	5607	-0-	-63	-0-	399	1	5208	2	N	-0-				-0-
05	5859 X	5169	-0-	-690	-0-	400	1	4769	2	N	-0-				-0-
06	5670 X	4178	-0-	-1492	-0-	325	1	3853	2	N	-0-				-0-
07	5797 X	5178	-0-	-619	-0-	397	1	4781	2	N	-0-				-0-
*08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	341	1	4012	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134					
03	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	295	1	3792	2	N	-0-				42
04	4140 X	2913	-0-	-1227	-0-	207	1	2706	2	N	-0-				42
05	4278 X	3895	-0-	-383	-0-	301	1	3594	2	N	-0-				42
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	344	1	4080	2	N	-0-				42
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	327	1	3930	2	N	-0-				42
*08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	300	1	3520	2	N	-0-				42

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144					
03	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	102	1	1323	2	N	1	1	8		3
04	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	96	1	1262	2	N	-0-				3
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1403	2	N	-0-				3
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	105	1	1238	2	N	-0-				3
07	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	105	1	1257	2	N	1	1	8		3
*08	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	102	1	1217	2	N	-0-				3

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544					
03	7440 X	3438	-0-	-4002	-0-	248	1	3187	2	N	3	3	8		21
04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	764	1	9961	2	N	3				24
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	597	1	7114	2	N	2				26
06	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	532	1	6300	2	N	1				27
07	10137 X	6860	-0-	-3277	-0-	525	1	6328	2	N	6	6	8		27
*08	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	530	1	6232	2	N	-0-				27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	169	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	198	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	210	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	193	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	210	1	2544	2	N	-0-			-0-
*08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	2589	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "I"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068				
03	5053 X	3176	-0-	-1877	-0-	228	1	2948	2	N	-0-			63
04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	393	1	5139	2	N	-0-			63
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	377	1	4501	2	N	-0-			63
06	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	347	1	4096	2	N	-0-			63
07	5704 X	4847	-0-	-857	-0-	371	1	4476	2	N	-0-			63
*08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	367	1	4311	2	N	-0-			63

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694				
03	5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	336	1	4306	2	N	5			89
04	5130 X	4468	-0-	-662	-0-	318	1	4147	2	N	3			92
05	4805 X	4372	-0-	-433	-0-	338	1	4027	2	N	6			98
06	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	304	1	3596	2	N	1			99
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4324	2	N	5			104
*08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	364	1	4295	2	N	9			113

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584				
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	421	1	5414	2	N	4	4	8	18
04	5400 X	4900	-0-	-500	-0-	349	1	4551	2	N	-0-			18
05	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	362	1	4325	2	N	1			19
06	5640 X	4484	-0-	-1156	-0-	350	1	4133	2	N	1			20
07	5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	262	1	3145	2	N	5	5	8	20
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	384	1	4522	2	N	-0-			20

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478				
03	4991 X	4314	-0-	-677	-0-	312	1	4002	2	N	-0-			98
04	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	288	1	3751	2	N	-0-			98
05	4309 X	4147	-0-	-162	-0-	321	1	3826	2	N	-0-			98
06	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	296	1	3513	2	N	-0-			98
07	4309 X	3931	-0-	-378	-0-	301	1	3630	2	N	-0-			98
*08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	326	1	3854	2	N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	313	1	4025	2	N	-0-	-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-	-0-
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	N	-0-	-0-
06	4200 X	2607	-0-	-1593	-0-	202	1	2405	2	N	-0-	-0-
07	4340 X	3005	-0-	-1335	-0-	231	1	2774	2	N	-0-	-0-
*08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	268	1	3149	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610		
03	8401 X	7176	-0-	-1225	-0-	517	1	6652	2	N	6	6 8 46
04	8130 X	6910	-0-	-1220	-0-	492	1	6418	2	N	-0-	46
05	7533 X	1149	-0-	-6384	-0-	88	1	1061	2	N	-0-	46
06	7050 X	3480	-0-	-3570	-0-	271	1	3209	2	N	-0-	46
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	581	1	7011	2	N	5	5 8 46
*08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	774	1	9112	2	N	-0-	46

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522		
03	3100 N	6620	-0-	3520	3520	477	1	6143	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	6900	-0-	3900	7420	492	1	6408	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	6178	-0-	3078	10498	478	1	5700	2	N	-0-	-0-
06	15850 X	5352	-0-	-10498	-0-	416	1	4936	2	N	-0-	-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	397	1	4787	2	N	-0-	-0-
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	385	1	4536	2	N	-0-	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558		
03	3100 X	1361	-0-	-1739	-0-	99	1	1262	2	N	-0-	22
04	3000 X	1545	-0-	-1455	-0-	110	1	1435	2	N	-0-	22
05	3100 X	740	-0-	-2360	-0-	58	1	682	2	N	-0-	22
06	2580 X	645	-0-	-1935	-0-	51	1	594	2	N	-0-	22
07	1612 X	482	-0-	-1130	-0-	38	1	444	2	N	-0-	22
*08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	N	-0-	22

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644		
03	6355 X	5558	-0-	-797	-0-	400	1	5158	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	340	1	4426	2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	368	1	4402	2	N	-0-	-0-
06	5370 X	3870	-0-	-1500	-0-	302	1	3568	2	N	-0-	-0-
07	5549 X	4962	-0-	-587	-0-	380	1	4582	2	N	-0-	-0-
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	373	1	4387	2	N	-0-	-0-

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592		
03	4433 X	4216	-0-	-217	-0-	304	1	3912	2	N	-0-	60
04	4290 X	3739	-0-	-551	-0-	267	1	3472	2	N	-0-	60
05	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	303	1	3611	2	N	-0-	60
06	4080 X	3916	-0-	-164	-0-	305	1	3611	2	N	-0-	60
07	4216 X	3640	-0-	-576	-0-	280	1	3360	2	N	-0-	60
*08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	312	1	3665	2	N	-0-	60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612	- 12652			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4650 X	3964	-0-	-686	-0-	286	1	3678	2	N	-0-			-0-
04		4500 X	1791	-0-	-2709	-0-	128	1	1663	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	175	1	2095	2	N	-0-			-0-
06		3840 X	599	-0-	-3241	-0-	46	1	553	2	N	-0-			-0-
07		3968 X	767	-0-	-3201	-0-	59	1	708	2	N	-0-			-0-
*08		808 X	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076	- 12182			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #:		4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996	- 12132			
03		5053 X	4724	-0-	-329	-0-	341	1	4383	2	N	-0-			-0-
04		4470 X	4284	-0-	-186	-0-	306	1	3978	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	330	1	3936	2	N	-0-			-0-
06		4560 X	2758	-0-	-1802	-0-	214	1	2544	2	N	-0-			-0-
07		4712 X	3578	-0-	-1134	-0-	274	1	3304	2	N	-0-			-0-
*08		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	311	1	3660	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002	- 12200			
03		3472 X	3302	-0-	-170	-0-	239	1	3063	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3184	-0-	-176	-0-	227	1	2957	2	N	-0-			-0-
05		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	254	1	3020	2	N	-0-			-0-
06		3270 X	3150	-0-	-120	-0-	245	1	2905	2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3037	-0-	-342	-0-	233	1	2804	2	N	-0-			-0-
*08		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	2454	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144	- 12506			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942	- 12408			
03		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	389	1	5011	2	N	4	4 8		156
04		5010 X	844	-0-	-4166	-0-	58	1	750	2	N	33	164 1		25
05		5084 X	4971	-0-	-113	-0-	385	1	4584	2	N	2			27
06		5220 X	3573	-0-	-1647	-0-	279	1	3293	2	N	1			28
07		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	534	1	6448	2	N	10	3 8		35
*08		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	329	1	3878	2	N	-0-			35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12507 -	12547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11990 -	12494			
03	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	385	1	4959	2	N	-0-				37
04	5880 X	4672	-0-	-1208	-0-	332	1	4340	2	N	-0-				37
05	5301 X	3768	-0-	-1533	-0-	292	1	3476	2	N	-0-				37
06	5160 X	3349	-0-	-1811	-0-	262	1	3087	2	N	-0-				37
07	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	356	1	4298	2	N	-0-				37
*08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	326	1	3836	2	N	-0-				37

DANIEL "G"		WELL #:		11	RRCID ->	220518	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12680 -	12734			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AYCOCK "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11952 -	12272			
03	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	184	1	2359	2	N	-0-				-0-
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	172	1	2226	2	N	-0-				-0-
05	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	192	1	2290	2	N	-0-				-0-
06	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	197	1	2334	2	N	-0-				-0-
07	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	199	1	2401	2	N	-0-				-0-
*08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12470 -	12562			
03	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	172	1	2215	2	N	-0-				-0-
04	2400 X	2317	-0-	-83	-0-	166	1	2151	2	N	-0-				-0-
05	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-				-0-
06	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	168	1	2000	2	N	-0-				-0-
07	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	181	1	2175	2	N	-0-				-0-
*08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360 -	12430			
03	4836 X	3319	-0-	-1517	-0-	239	1	3080	2	N	-0-				141
04	4680 X	2901	-0-	-1779	-0-	207	1	2694	2	N	-0-				141
05	4836 X	3021	-0-	-1815	-0-	234	1	2787	2	N	-0-				141
06	3900 X	2510	-0-	-1390	-0-	196	1	2314	2	N	-0-				141
07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	213	1	2564	2	N	-0-				141
*08	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	210	1	2467	2	N	-0-				141

UTLEY "1"		WELL #:		25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12420 -	12520			
03	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	242	1	3119	2	N	-0-				91
04	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	230	1	2988	2	N	-0-				91
05	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	254	1	3027	2	N	-0-				91
06	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	242	1	2854	2	N	-0-				91
07	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	248	1	2984	2	N	-0-				91
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-				91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "C"		//CONT.// //CONT.//	88576 304 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

UTLEY "C"		WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	12061 - 12193		
03		1457 X	1354	-0-	-103	-0-	97	1	1255	2	N	2	102
04		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	190	1	2481	2	N	3	105
05		3069 X	2710	-0-	-359	-0-	210	1	2496	2	N	4	109
06		2970 X	2465	-0-	-505	-0-	191	1	2270	2	N	4	113
07		3069 X	2459	-0-	-610	-0-	189	1	2270	2	N	-0-	113
*08		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	137	1	1628	2	N	-0-	113

BASS "A"		WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11950 - 12456		
03		3131 X	2756	-0-	-375	-0-	199	1	2557	2	N	-0-	333
04		3030 X	2722	-0-	-308	-0-	195	1	2527	2	N	-0-	333
05		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	201	1	2400	2	N	-0-	333
06		2820 X	2664	-0-	-156	-0-	208	1	2456	2	N	-0-	333
07		2821 X	2790	-0-	-31	-0-	213	1	2577	2	N	-0-	333
*08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	224	1	2629	2	N	-0-	333

UTLEY "A"		WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12054 - 12520		
03		2976 X	1810	-0-	-1166	-0-	131	1	1677	2	N	2 8	3
04		2820 X	1798	-0-	-1022	-0-	128	1	1670	2	N	-0-	3
05		2914 X	1238	-0-	-1676	-0-	96	1	1142	2	N	-0-	3
06		2610 X	2395	-0-	-215	-0-	187	1	2208	2	N	-0-	3
07		2449 X	2428	-0-	-21	-0-	187	1	2239	2	N	2 8	3
*08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	2	N	-0-	3

BASS A		WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11876 - 12030		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	12050 - 12536		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	1947	-0-	-68	-0-	140 1	1805 2	N	2	2 8		2
04	2070 X	1897	-0-	-173	-0-	134 1	1763 2	N	-0-			2
05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	157 1	1864 2	N	-0-			2
06	2070 X	1793	-0-	-277	-0-	139 1	1654 2	N	-0-			2
07	2015 X	1570	-0-	-445	-0-	120 1	1448 2	N	2	2 8		2
*08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	113 1	1323 2	N	-0-			2

UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 12347 - 12397			
03	5487 X	5002	-0-	-485	-0-	347 1	4453 2	N	184	181 1	4 8	286
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	202 9	6043 2	N	-0-			286
05	5084 X	3774	-0-	-1310	-0-	463 1	3482 2	N	-0-			286
06	4830 X	4753	-0-	-77	-0-	292 1	4382 2	N	1			287
07	6727 X	5697	-0-	-1030	-0-	370 1	5254 2	N	5	5 8		287
*08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	437 1	4811 2	N	-0-			287

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF. 12440 - 12560			
03	341 X	96	-0-	-245	-0-	6 1	90 2	N	-0-			123
04	330 X	75	-0-	-255	-0-	6 1	69 2	N	-0-			123
05	93 X	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 2	N	-0-			123
06	90 X	41	-0-	-49	-0-	3 1	38 2	N	-0-			123
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	58	82 1		99
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9		N	-0-			99

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF. 11966 - 12010			
03	1891 X	1243	-0-	-648	-0-	90 1	1152 2	N	1	1 8		40
04	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	1 9	1357 2	N	-0-			40
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	105 1	1500 2	N	-0-			40
06	1530 X	608	-0-	-922	-0-	126 1	560 2	N	-0-			40
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	48 1	1872 2	N	1	1 8		40
*08	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	155 1	1373 2	N	-0-			40

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12653 PERF. 12530 - 12600			
03	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	90 1	1148 2	N	1	1 8		95
04	900 X	682	-0-	-218	-0-	1 9	633 2	N	-0-			95
05	930 X	102	-0-	-828	-0-	49 1	94 2	N	-0-			95
06	1200 X	326	-0-	-874	-0-	8 1	300 2	N	-0-			95
07	1240 X	122	-0-	-1118	-0-	26 1	112 2	N	1	1 8		95
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	N	-0-			95

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12589 PERF. 12470 - 1255			
03	2914 X	13	-0-	-2901	-0-	12 2	1 9	N	1	1 8		295
04	2460 X	16	-0-	-2444	-0-	16 2		N	-0-			295
05	2077 X	17	-0-	-2060	-0-	17 2		N	-0-			295
06	2010 X	16	-0-	-1994	-0-	16 2		N	-0-			295
07	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7 2		N	-0-			295
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			295

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638								
03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	380	1	4893	2	N	-0-					93
04	5160 X	4870	-0-	-290	-0-	346	1	4524	2	N	-0-					93
05	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	357	1	4263	2	N	-0-					93
06	5190 X	877	-0-	-4313	-0-	68	1	809	2	N	-0-					93
07	5363 X	3652	-0-	-1711	-0-	280	1	3372	2	N	-0-					93
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	320	1	3762	2	N	-0-					93

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
03	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	268	1	3438	2	N	2	2	8			148
04	4020 X	2307	-0-	-1713	-0-	163	1	2144	2	N	-0-					148
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	202	1	2419	2	N	-0-					148
06	3600 X	2796	-0-	-804	-0-	217	1	2579	2	N	-0-					148
07	3720 X	977	-0-	-2743	-0-	76	1	898	2	N	3	3	8			148
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	419	1	4937	2	N	28	157	1			19

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
03	2015 X	1520	-0-	-495	-0-	111	1	1409	2	N	-0-					211
04	1950 X	1412	-0-	-538	-0-	101	1	1311	2	N	-0-					211
05	2015 X	1458	-0-	-557	-0-	114	1	1344	2	N	-0-					211
06	1860 X	1724	-0-	-136	-0-	134	1	1590	2	N	-0-					211
07	1922 X	1701	-0-	-221	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					211
*08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	143	1	1682	2	N	-0-					211

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
03	1736 X	1717	-0-	-19	-0-	123	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	96	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1643 X	1496	-0-	-147	-0-	116	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1289	-0-	-361	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	233 1	2991 2	N	-0-					96
04	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	250 1	3246 2	N	-0-					96
05	3720 X	3402	-0-	-318	-0-	263 1	3139 2	N	-0-					96
06	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	233 1	2757 2	N	-0-					96
07	3627 X	301	-0-	-3326	-0-	23 1	278 2	N	-0-					96
*08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-					96

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149					
03	3007 X	1681	-0-	-1326	-0-	122 1	1559 2	N	-0-					-0-
04	2580 X	1296	-0-	-1284	-0-	93 1	1203 2	N	-0-					-0-
05	2232 X	864	-0-	-1368	-0-	67 1	797 2	N	-0-					-0-
06	2160 X	1423	-0-	-737	-0-	111 1	1312 2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	90 1	1090 2	N	-0-					-0-
*08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	149 1	1755 2	N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236					
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	498 1	4127 2	N	45					134
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	487 1	3298 2	N	6					140
05	4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	497 1	2917 2	N	6					146
06	4620 X	2906	-0-	-1714	-0-	469 1	2424 2	N	12					158
07	4774 X	3455	-0-	-1319	-0-	484 1	2947 2	N	22					180
08	4681 X	3647	-0-	-1034	-0-	499 1	3128 2	N	18	167 1				31

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298					
03	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	108 1	895 2	N	-0-					80
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	111 1	751 2	N	-0-					80
05	1302 N	820	-0-	-482	-0-	119 1	701 2	N	-0-					80
06	960 N	668	-0-	-292	-0-	108 1	560 2	N	-0-					80
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	118 1	719 2	N	-0-					80
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	104 1	653 2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47

FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154					
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	175 1	1454 2	N	-0-					15
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	158 1	1074 2	N	-0-					15
05	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	164 1	965 2	N	-0-					15
06	1590 N	1098	-0-	-492	-0-	178 1	920 2	N	-0-					15
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	179 1	1090 2	N	-0-					15
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	179 1	1121 2	N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
MANAHAN, LORENA C.				WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350									
HARRIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11550 - 12063	
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	2379	2	4	9	N	4	96
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3462	2	2	9	N	2	98
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-	98
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2986	2	4	9	N	4	102
07	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2965	2	11	9	N	10	112
08	3565	X	2367	-0-	-1198	-0-	2350	2	17	9	N	15	127

PATRICK				WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10022 - 10446	
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-	-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
WHITE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11160 - 11350	
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	667	2			N	-0-	126
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	126
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	N	14	140
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	140
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	140
08	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	2			N	-0-	140

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.11968 - 12024	
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	53	1	1956	2	Y	18	26 1 2 8 3
							20	9					
04	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	46	1	1388	2	Y	-0-	3
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	2	Y	12	1 8 14
							13	9					
06	1950	N	798	-0-	-1152	-0-	25	1	766	2	Y	6	19 1 1 8 -0-
							7	9					
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	44	1	1557	2	Y	8	1 8 7
							9	9					
08	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	37	1	1166	2	Y	4	2 8 9
							4	9					

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370	
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28	28 8 -0-
04	3000	N	5368	-0-	2368	2368	5368	2			N	-0-	-0-
05	3100	N	5736	-0-	2636	5004	5736	2			N	-0-	-0-
06	3000	N	5223	-0-	2223	7227	5221	2	2	9	N	2	2 8 -0-
07	12431	X	5204	-0-	-7227	-0-	5202	2	2	9	N	2	2 8 -0-
*08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5003	2	2	9	N	2	2 8 -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		18786 X	15343	-0-	-3443	-0-	15123 2	220 9	Y	200	206 1	81
04		21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	21465 2	297 9	Y	270	244 1	107
05		21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	20886 2	226 9	Y	205	148 1	164
06		18180 X	17434	-0-	-746	-0-	17075 2	359 9	Y	326	453 1	37
07		18786 X	18177	-0-	-609	-0-	17866 2	311 9	Y	283	159 1	161
08		20832 X	16053	-0-	-4779	-0-	15862 2	191 9	Y	174	132 1	203

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382		
03		18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	18332 2	362 9	Y	329	266 1	132
04		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17668 2	333 9	Y	303	314 1	121
05		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	17736 2	238 9	Y	216	165 1	172
06		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17641 2	127 9	Y	115	273 1	14
07		19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19306 2	114 9	Y	104	59 1	59
08		18538 X	18066	-0-	-472	-0-	17967 2	99 9	Y	90	147 1	2

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999		
03		3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	1970 2		Y	-0-		2
04		2370 X	609	-0-	-1761	-0-	609 2		Y	-0-		2
05		2201 X	1454	-0-	-747	-0-	1454 2		Y	-0-		2
06		1920 X	1284	-0-	-636	-0-	1284 2		Y	-0-		2
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		Y	-0-		2
08		1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881 2		Y	-0-		2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557		
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-		-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		Y	-0-		-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-		-0-
*08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350		
03		6479 X	3208	-0-	-3271	-0-	95 1	3113 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	183 1	5837 2	Y	5		5
05		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	139 1	4403 2	Y	9	5 8	9
06		3090 X	2569	-0-	-521	-0-	73 1	2490 2	Y	5	3 8	11
07		6231 X	2291	-0-	-3940	-0-	59 1	2232 2	Y	-0-	11 1	-0-
08		6231 X	1321	-0-	-4910	-0-	40 1	1281 2	Y	-0-		-0-

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		2511 X	1893	-0-	-618	-0-	1843 2	50 9		N	45	174 1		64
04		2430 X	2132	-0-	-298	-0-	2132 2			N	-0-			64
05		2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911 2			N	-0-			64
06		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	66 1	1821 2		N	-0-			64
07		2201 X	1826	-0-	-375	-0-	51 1	1775 2		N	-0-			64
08		1922 N	1192	-0-	-730	-0-	35 1	1157 2		N	-0-			64

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124														
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			Y	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9		Y	2			2
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			Y	-0-			2
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9		Y	1	8		2
07		806 N	653	-0-	-153	-0-	645 2	8 9		Y	7	2 8		7
*08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			Y	-0-			7

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904														
03		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984 2			N	-0-			9
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-			9
05		2139 N	1481	-0-	-658	-0-	1481 2			N	-0-			9
06		3000 N	3075	-0-	75	75	3075 2			N	-0-			9
07		3100 N	3069	-0-	-31	44	3069 2			N	-0-			9
*08		3100 N	3338	-0-	238	282	3337 2	1 9		N	1	1 8		9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466														
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			84
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			84
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			84
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			84
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			84
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2			N	-0-			84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156														
03		4681 X	4556	-0-	-125	-0-	4544 2	12 9		N	11	4 8		44
04		4530 X	4012	-0-	-518	-0-	4002 2	10 9		N	9			53
05		4681 X	4298	-0-	-383	-0-	126 1	4155 2		N	15	3 8		65
							17 9							
06		4410 X	3794	-0-	-616	-0-	111 1	3682 2		N	1	1 8		65
							1 9							
07		4557 X	3707	-0-	-850	-0-	81 1	3611 2		N	14	2 8		77
							15 9							
08		4557 X	3733	-0-	-824	-0-	97 1	3630 2		N	5	5 8		77
							6 9							

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392														
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2		Y	-0-			8
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	1 1	118 2		Y	-0-			8
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2		Y	-0-			8
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	177 2		Y	-0-			8
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2		Y	-0-			8
08		217 N	117	-0-	-100	-0-	4 1	113 2		Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	8 1	1500 2	Y	1	1 8	58	
04	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	7 1	1211 2	Y	-0-		58	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	40 1	1780 2	Y	3	3 8	58	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62 1	1669 2	Y	1	1 8	58	
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	43 1	1539 2	Y	2	2 8	58	
08	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	58 1	1599 2	Y	1	1 8	58	

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395		
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847 2		N	-0-		-0-	
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	1627 2		N	-0-		-0-	
05	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1159 2		N	-0-		-0-	
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-	1405 2		N	-0-		-0-	
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2645 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		-0-	

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328		
03	3100 X	2113	-0-	-987	-0-	63 1	2050 2	Y	-0-	1 1	-0-	
04	3000 X	2290	-0-	-710	-0-	70 1	2218 2	Y	2		2	
05	3100 X	1628	-0-	-1472	-0-	50 1	1576 2	Y	2		4	
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	187 1	6405 2	Y	6		10	
07	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	48 1	1812 2	Y	-0-	10 1	-0-	
08	2356 X	1851	-0-	-505	-0-	57 1	1794 2	Y	-0-		-0-	

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344		
03	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	58 1	1908 2	Y	-0-		-0-	
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	71 1	2261 2	Y	2		2	
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	74 1	2340 2	Y	4		6	
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	51 1	1762 2	Y	2		8	
07	2139 N	1607	-0-	-532	-0-	42 1	1565 2	Y	-0-	8 1	-0-	
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-	

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104		
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	79 1	2904 2	Y	27	46 1	3 8	5
04	4110 X	3368	-0-	-742	-0-	109 1	3259 2	Y	-0-			5
05	4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	98 1	2888 2	Y	22	2 8		25
06	4110 X	2393	-0-	-1717	-0-	75 1	2299 2	Y	17	39 1	2 8	1
07	3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	69 1	2435 2	Y	13	2 8		12
08	3472 X	1219	-0-	-2253	-0-	38 1	1177 2	Y	4	2 8		14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	137	1	4492	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	Y	3			3
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	4047	2	Y	5			8
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	118	1	4049	2	Y	4			13
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	118	1	4435	2	Y	-0-	13	1	-0-
08	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	68	1	2153	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150 - 12160				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059				
03	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	93	1	3433	2	Y	33	57	1	5 8 6
04	4170 X	3701	-0-	-469	-0-	119	1	3582	2	Y	-0-			6
05	4309 X	3446	-0-	-863	-0-	113	1	3304	2	Y	26	2	8	30
06	4170 X	3468	-0-	-702	-0-	109	1	3331	2	Y	25	50	1	4 8 1
07	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	109	1	3829	2	Y	21	4	8	18
*08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3873	2	Y	12	8	8	22
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316				
03	2201 X	1167	-0-	-1034	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	55	1	1742	2	Y	2			2
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	42	1	1312	2	Y	2			4
06	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	40	1	1360	2	Y	2			6
07	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-	6	1	-0-
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	44	1	1386	2	Y	-0-			-0-
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024				
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	2	Y	11	18	1	1 8 2
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-			2
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	Y	8	1	8	9
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	11	18	1	1 8 1
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	Y	6	1	8	6
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	Y	5	3	8	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	49	1	1788	2	Y	17	30	1	2	8	3
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	73	1	2205	2	Y	-0-					3
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	79	1	2321	2	Y	17	2	8			18
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2073	2	Y	16	31	1	2	8	1
07	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	45	1	1603	2	Y	9	2	8			8
08	2418 X	1376	-0-	-1042	-0-	43	1	1329	2	Y	4	2	8			10

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003				TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340						
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	117	1	3831	2	Y	106	167	1			78
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	118	1	3750	2	Y	4					82
05	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	102	1	3234	2	Y	4					86
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	4					90
07	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	78	1	2926	2	Y	53	49	1	3	8	91
08	3503 X	2786	-0-	-717	-0-	85	1	2691	2	Y	9	1	8			99

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003				TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536						
03	5797 X	4760	-0-	-1037	-0-	176	1	4584	2	Y	-0-					25
04	5700 X	4981	-0-	-719	-0-	220	1	4761	2	Y	-0-					25
05	5890 X	5745	-0-	-145	-0-	326	1	5419	2	Y	-0-					25
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	303	1	5017	2	Y	-0-					25
07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	470	1	6481	2	Y	-0-					25
*08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	264	1	6511	2	Y	-0-					25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320						
03	5735 X	5125	-0-	-610	-0-	152	1	4973	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550 X	2189	-0-	-3361	-0-	67	1	2120	2	Y	2					2
05	5735 X	4052	-0-	-1683	-0-	124	1	3922	2	Y	5					7
06	4950 X	4484	-0-	-466	-0-	127	1	4349	2	Y	7					11
07	5115 X	4226	-0-	-889	-0-	109	1	4117	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	5115 X	2447	-0-	-2668	-0-	75	1	2372	2	Y	-0-					-0-

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990						
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	73	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	70	1	2224	2	Y	2					2
05	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	76	1	2387	2	Y	3					5
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	75	1	2573	2	Y	2					7
07	3100 N	3275	-0-	175	175	85	1	3190	2	Y	-0-	7	1			-0-
*08	3100 N	3238	-0-	138	313	99	1	3139	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	209	1	6850	2	Y	-0-	-0-
04	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	212	1	6743	2	Y	5	1 1 5
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	203	1	6415	2	Y	8	13
06	6840 X	5239	-0-	-1601	-0-	148	1	5085	2	Y	5	18
07	7192 X	5958	-0-	-1234	-0-	154	1	5804	2	Y	-0-	18 1 -0-
08	7192 X	5726	-0-	-1466	-0-	175	1	5551	2	Y	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	154	1	5030	2	Y	-0-	-0-
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	1	1 1 1
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	Y	3	4
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	1	5
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	37	1	1378	2	Y	-0-	5 1 -0-
08	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	33	1	1055	2	Y	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	103	1	3371	2	Y	-0-	-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	171	1	5442	2	Y	6	6
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	197	1	6225	2	Y	9	15
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	3	18
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-	18 1 -0-
*08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024			
03	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4956	2	45	9	Y	41	108
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	124
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13	137
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	2	3	9	Y	3	140
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4949	2	9	9	Y	8	148
*08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5104	2	11	9	Y	10	158

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554			
03	5270 X	3557	-0-	-1713	-0-	3557	2			Y	-0-	30
04	5520 X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			Y	-0-	30
05	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			Y	-0-	30
06	5520 X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-	30
07	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			Y	-0-	30
*08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAUM ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674	- 11034
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150 2		Y	-0-	19 1		-0-
04	3000 N	3835	-0-	835	885	3824 2	11 9	Y	10			10
05	3100 N	3357	-0-	257	1142	3357 2		Y	-0-			10
06	3232 X	2090	-0-	-1142	-0-	2090 2		Y	-0-			10
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2007 2	22 9	Y	20			30
*08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-			30

BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618	- 11752
03	1519 X	391	-0-	-1128	-0-	352 2	39 9	Y	35	162 1	3 8	32
04	1470 X	372	-0-	-1098	-0-	371 2	1 9	Y	1			33
05	1271 X	513	-0-	-758	-0-	510 2	3 9	Y	3	3 8		33
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			33
07	403 X	186	-0-	-217	-0-	184 2	2 9	Y	2			35
*08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9	Y	3	3 8		35

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454	- 12491
03	2480 N	1786	-0-	-694	-0-	66 1	1720 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	79 1	1714 2	Y	-0-			-0-
05	2542 X	1908	-0-	-634	-0-	108 1	1800 2	Y	-0-			-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	172 1	2845 2	Y	-0-			-0-
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	179 1	2477 2	Y	-0-			-0-
08	1922 X	924	-0-	-998	-0-	36 1	888 2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373	- 12433
03	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	275 1	7146 2	Y	-0-			-0-
04	6900 X	6093	-0-	-807	-0-	269 1	5824 2	Y	-0-			-0-
05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	410 1	6811 2	Y	-0-			-0-
06	6900 X	5347	-0-	-1553	-0-	304 1	5043 2	Y	-0-			-0-
07	7130 X	6810	-0-	-320	-0-	460 1	6350 2	Y	-0-			-0-
08	7130 X	5838	-0-	-1292	-0-	228 1	5610 2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426	- 12534
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	278 1	7258 2	Y	-0-			-0-
04	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	341 1	7395 2	Y	-0-			-0-
05	6820 X	6549	-0-	-271	-0-	371 1	6178 2	Y	-0-			-0-
06	6990 X	4740	-0-	-2250	-0-	269 1	4471 2	Y	-0-			-0-
07	7223 X	5397	-0-	-1826	-0-	364 1	5033 2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	5272	-0-	-370	-0-	205 1	5067 2	Y	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12012	- 12330
03	8308 X	2902	-0-	-5406	-0-	86 1	2816 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	277 1	8835 2	Y	7			7
						8 9						
05	8308 X	8204	-0-	-104	-0-	252 1	7942 2	Y	9			16
						10 9						
06	7110 X	5758	-0-	-1352	-0-	163 1	5591 2	Y	4			20
						4 9						
07	9424 X	4450	-0-	-4974	-0-	115 1	4335 2	Y	-0-	20 1		-0-
08	6386 X	3687	-0-	-2699	-0-	113 1	3574 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS				WELL #:	3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359 -	12394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	22940 X	15953	-0-	-6987	-0-	15832	2	121 9	Y	110	105 1		45
04	22200 X	17392	-0-	-4808	-0-	17267	2	125 9	Y	114	114 1		45
05	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	23463	2	63 9	Y	57	56 1		46
06	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	20864	2	108 9	Y	98	133 1		11
07	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19575	2	84 9	Y	76	44 1		43
08	22785 X	20224	-0-	-2561	-0-	20158	2	66 9	Y	60	50 1		53

RAWLS				WELL #:	4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310 -	12430
03	3813 X	343	-0-	-3470	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		Y	-0-			-0-
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9385	2	19 9	Y	17	4 1		13
06	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10369	2	42 9	Y	38	46 1		5
07	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9526	2	32 9	Y	29	17 1		17
*08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8860	2	22 9	Y	20	4 1		33

WATSON-WILLIFORD				WELL #:	1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304 -	12342
03	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	1108	1	28825 2	N	-0-			-0-
04	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	979	1	21182 2	N	-0-			-0-
05	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	1146	1	18997 2	N	-0-			-0-
06	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	897	1	14866 2	N	-0-			-0-
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1132	1	15610 2	N	-0-			-0-
08	20770 X	16321	-0-	-4449	-0-	638	1	15683 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. ROPER				WELL #:	1	RRCID ->	043061	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11968 -	12058
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	20	-0-	-1189	-0-	20	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262 -	12330
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280 -	12432
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
05	651 N	492	-0-	-159	-0-	492 2		N	-0-			-0-
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		N	-0-			-0-
08	496 N	336	-0-	-160	-0-	336 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340				
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365				
03	5146 X	2965	-0-	-2181	-0-	2965 2		N	-0-			25
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2		N	-0-			25
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2		N	-0-			25
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-			25
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-			25
08	6975 X	5596	-0-	-1379	-0-	5596 2		N	-0-			25

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008				
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3143 2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134				
03	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	2172 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391				
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 2		N	-0-			-0-
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2		N	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530 2		N	-0-			-0-
*08	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560				
03	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-	3981	2	N	-0-		-0-
04	4890 X	2843	-0-	-2047	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
05	4929 X	3250	-0-	-1679	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-		-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-		-0-
*08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960		- 11067	
03	2351 N	2314	-0-	-37	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		-0-
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
06	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
08	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994		- 12024	
03	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3	N	-0-		-0-
04	4740 X	4320	-0-	-420	-0-	4320	3	N	-0-		-0-
05	4898 X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3	N	-0-		-0-
06	4740 X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4247	2	N	-0-		-0-
08	4464 X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967		- 12098	
03	5580 X	4694	-0-	-886	-0-	4694	2	N	-0-		60
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2	N	-0-		60
05	5518 X	5334	-0-	-184	-0-	5334	2	N	-0-		60
06	5340 X	4463	-0-	-877	-0-	4460	2	3 9 N	3		63
07	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5183	2	18 9 N	16	65 1	14
08	5642 X	4920	-0-	-722	-0-	4920	2	N	-0-		14

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500		- 11018	
03	4123 X	1891	-0-	-2232	-0-	1836	2	55 9 N	50		240
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57 9 N	52	182 1	110
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2909	2	13 9 N	12		122
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-		122
07	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		122
08	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2	N	-0-		122

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213		- 12255	
03	1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2	N	-0-		-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038		- 12158	
03	3100 N	21868	-0-	18768	18768	21868	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	15705	-0-	12705	31473	15705	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	12378	-0-	9278	40751	12378	2	N	-0-		-0-
06	49477 X	8726	-0-	-40751	-0-	8726	2	N	-0-		-0-
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2	N	-0-		-0-
*08	15748 X	15063	-0-	-685	-0-	15063	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-				-0-
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
05	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	2453	2		N	-0-				-0-
06	2730	N	2323	-0-	-407	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	2		N	-0-				-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2		N	-0-				-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138					
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117					
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-				-0-
05	2170	N	1288	-0-	-882	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
06	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132					
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-				-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-				-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-				-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-				-0-
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-				-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393					
03	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	3057	2		N	-0-				-0-
04	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-				-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	2		N	-0-				-0-
07	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2		N	-0-				-0-
08	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2		N	-0-				-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153					
03	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2		N	-0-				-0-
04	4050	X	3488	-0-	-562	-0-	3488	2		N	-0-				-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-				-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-				-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-				-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-				-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288					
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-				-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-				-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-				-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-				-0-
08	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	3192	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956 2		N	-0-			80
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-			80
05	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659 2		N	-0-			80
06	3840 X	2306	-0-	-1534	-0-	2306 2		N	-0-			80
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			80
08	3875 X	2917	-0-	-958	-0-	2917 2		N	-0-			80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
03	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	2095	-0-	-2183	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2776	-0-	-1223	-0-	2776 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
03	3100 N	7679	-0-	4579	7715	7679 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6947	-0-	3947	11662	6908 2	39 9	N	35			35
05	18028 X	6366	-0-	-11662	-0-	6347 2	19 9	N	17			52
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2		N	-0-			52
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 2		N	-0-			52
08	7099 X	4957	-0-	-2142	-0-	4957 2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
03	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4780 2		N	-0-			-0-
08	6014 X	4919	-0-	-1095	-0-	4919 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
03	3255 X	3017	-0-	-238	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
*08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 3		N	-0-			-0-
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3		N	-0-			-0-
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3		N	-0-			-0-
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
08	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	3803 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 -	12228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 2	N	-0-		-0-	
04		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2	N	-0-		-0-	
05		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-		-0-	
06		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2	N	-0-		-0-	
07		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2	N	-0-		-0-	
*08		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	03/18/1979	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12114 -	12209
03		713 N	637	-0-	-76	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620 2	N	-0-		-0-	
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
06		630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
07		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296 -	11444
03		10943 X	7025	-0-	-3918	-0-	205 1	6820 2	N	-0-		97
04		10590 X	8812	-0-	-1778	-0-	256 1	8522 2	N	31		128
							34 9					
05		10943 X	5919	-0-	-5024	-0-	171 1	5711 2	N	34		162
							37 9					
06		10350 X	6731	-0-	-3619	-0-	196 1	6535 2	N	-0-		162
07		10695 X	6084	-0-	-4611	-0-	177 1	5907 2	N	-0-		162
08		8866 X	3750	-0-	-5116	-0-	109 1	3641 2	N	-0-		162

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11044 -	11228
03		7006 X	5311	-0-	-1695	-0-	5311 2	N	-0-		-0-	
04		5640 X	4885	-0-	-755	-0-	4885 2	N	-0-		-0-	
05		5828 X	4825	-0-	-1003	-0-	4825 2	N	-0-		-0-	
06		5250 X	4559	-0-	-691	-0-	4559 2	N	-0-		-0-	
07		5301 X	4456	-0-	-845	-0-	4456 2	N	-0-		-0-	
08		5146 X	4230	-0-	-916	-0-	4230 2	N	-0-		-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069 -	11261
03		4278 X	3891	-0-	-387	-0-	3891 2	N	-0-		82	
04		4080 X	3783	-0-	-297	-0-	3783 2	N	-0-		82	
05		4061 X	3816	-0-	-245	-0-	3816 2	N	-0-		82	
06		3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830 2	N	-0-		82	
07		3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3742 2	N	-0-		82	
08		3906 X	3516	-0-	-390	-0-	3516 2	N	-0-		82	

TURNER, C.E.		WELL #:		2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11280 -	11293
03		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2	N	-0-		55	
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		55	
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		55	
06		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1388 2	17 9	N	15	70	
07		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1001 2	18 9	N	16	86	
08		1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1557 2	23 9	N	21	107	

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
04		2160 N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
*08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-

 TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

03		3503 X	3155	-0-	-348	-0-	90	1	3006	2	N	54		227
							59	9						
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	101	1	3351	2	N	-0-		227
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	-0-		227
06		3390 X	3208	-0-	-182	-0-	93	1	3115	2	N	-0-		227
07		3503 X	2995	-0-	-508	-0-	87	1	2908	2	N	-0-		227
08		3534 X	1306	-0-	-2228	-0-	38	1	1268	2	N	-0-		227

 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

03		2728 X	2706	-0-	-22	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2504	-0-	-224	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

 ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

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

 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

03		806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-			-0-
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05		744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-

 WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
04		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
05		5642 X	5203	-0-	-439	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	4949	-0-	-511	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
07		5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
08		5239 X	3387	-0-	-1852	-0-	3387	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	2325 X	1926	-0-	-399	-0-	2 1	1924 2	N	-0-	29
04	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	2 1	1433 2	N	-0-	29
05	2325 X	510	-0-	-1815	-0-	2 1	508 2	N	-0-	29
06	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	2 1	1539 2	N	-0-	29
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2 1	2047 2	N	-0-	29
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2 1	2074 2	N	-0-	29

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426		
03	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423 2		N	-0-	15
04	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403 2		N	-0-	15
05	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241 2		N	-0-	15
06	3510 X	2634	-0-	-876	-0-	2634 2		N	-0-	15
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-	15
08	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3353 2		N	-0-	15

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254		
03	5518 X	4702	-0-	-816	-0-	4702 2		N	-0-	-0-
04	5340 X	2303	-0-	-3037	-0-	2303 2		N	-0-	-0-
05	5518 X	4188	-0-	-1330	-0-	4188 2		N	-0-	-0-
06	5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5259 2		N	-0-	-0-
07	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	5098 2		N	-0-	-0-
*08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544		
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1313 2	57 4	N	-0-	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1540 2	46 4	N	-0-	-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1564 2	62 4	N	-0-	-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	962 2	46 4	N	-0-	-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	660 2	62 4	N	-0-	-0-
*08	3100 N	6240	-0-	3140	3140	6206 2	34 4	N	-0-	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
03	1705 X	1019	-0-	-686	-0-	1019 2		N	-0-	52
04	1650 X	1297	-0-	-353	-0-	1297 2		N	-0-	52
05	1705 X	917	-0-	-788	-0-	917 2		N	-0-	52
06	1650 X	1288	-0-	-362	-0-	1288 2		N	-0-	52
07	1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1232 2		N	-0-	52
08	1333 X	888	-0-	-445	-0-	888 2		N	-0-	52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
03	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2373 3		N	-0-	52
04	2670 X	2593	-0-	-77	-0-	2593 3		N	-0-	52
05	2759 X	2421	-0-	-338	-0-	2421 3		N	-0-	52
06	2670 X	1846	-0-	-824	-0-	1846 3		N	-0-	52
07	2666 X	2618	-0-	-48	-0-	2618 3		N	-0-	52
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-	52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2418 N	2000	-0-	-418	-0-	58 1	1940 2	N	2	182 1	20
04	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2 9	2262 2	N	-0-		20
05	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	68 1	2302 2	N	-0-		20
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	69 1	2103 2	N	17		37
07	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	19 9	2165 2	N	33		70
08	2356 N	1188	-0-	-1168	-0-	65 1	1145 2	N	8		78
						36 9					
						34 1					
						9 9					
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310			
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
04	2490 N	2489	-0-	-1	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
06	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
07	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
08	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885			
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280			
03	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3013 2		N	-0-		67
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-		67
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-		67
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3394 2	13 9	N	12		79
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3583 2	53 9	N	48		127
08	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	3733 2	57 9	N	52		179
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384			
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	35 1	1173 2	N	-0-		95
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	36 1	1189 2	N	33		128
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	36 9	1190 2	N	70		198
06	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	36 1	1089 2	N	33	178 1	53
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	77 9	1104 2	N	-0-		53
08	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	33 1	1208 2	N	-0-		53
						36 1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	2940	2	3 9	N	3		158
04	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848	2		N	-0-		158
05	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2		N	-0-		158
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2		N	-0-		158
07	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	2303	2		N	-0-		158
08	2821 N	2440	-0-	-381	-0-	2440	2		N	-0-		158

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165				
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-		-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-		-0-
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-		-0-
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-		-0-
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-		-0-
08	4495 X	3239	-0-	-1256	-0-	3239	2		N	-0-		-0-

ZENO KING UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106917		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113				
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-		-0-
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-		-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-		-0-
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-		-0-
08	4929 X	4695	-0-	-234	-0-	4695	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
03	11749 X	7536	-0-	-4213	-0-	7536	2		N	-0-		-0-
04	9360 X	7104	-0-	-2256	-0-	7104	2		N	-0-		-0-
05	8680 X	6953	-0-	-1727	-0-	6953	2		N	-0-		-0-
06	8400 X	5843	-0-	-2557	-0-	5843	2		N	-0-		-0-
07	7719 X	6125	-0-	-1594	-0-	6125	2		N	-0-		-0-
08	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	5464	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-		-0-
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-		-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-		-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-		-0-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-		-0-
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
04	390 N	9	-0-	-381	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	22295	-0-	19195	-0-	22295 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	38004	-0-	34904	-0-	54099 38004 2	N	-0-		-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338		
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2	N	-0-		-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2	N	-0-		-0-
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2	N	-0-		-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2	N	-0-		-0-
07	868 N	769	-0-	-99	-0-	769 2	N	-0-		-0-
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368		
03	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	96 1 3184 2	N	-0-		27
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	109 1 3647 2	N	-0-		27
05	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	108 1 3611 2	N	-0-		27
06	3720 X	2697	-0-	-1023	-0-	79 1 2618 2	N	-0-		27
07	3844 X	3517	-0-	-327	-0-	102 1 3397 2	N	16		43
						18 9				
08	3813 X	1807	-0-	-2006	-0-	53 1 1754 2	N	-0-		43

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949		
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	-0-		-0-
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	Y	-0-		-0-
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	Y	-0-		-0-
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-		-0-
08	868 X	864	-0-	-4	-0-	864 2	Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
03	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789 2	N	-0-		-0-
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3729	-0-	-81	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
07	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	3933	-0-	-376	-0-	3933 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480		
03	5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217 2	N	-0-		-0-
04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2	N	-0-		-0-
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	N	-0-		-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2	N	-0-		-0-
07	5549 X	4892	-0-	-657	-0-	4892 2	N	-0-		-0-
*08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 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 #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346	
03	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547 2	N	-0-			167
04	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	1504 2	N	-0-			167
05	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658 2	N	-0-			167
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2	N	-0-			167
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			167
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			167

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			94
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			94
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			94
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			94
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			94
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 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	
03	9424 X	7799	-0-	-1625	-0-	7799 2	N	-0-			102
04	9120 X	7143	-0-	-1977	-0-	7143 2	N	-0-			102
05	9424 X	6296	-0-	-3128	-0-	6296 2	N	-0-			102
06	9120 X	5601	-0-	-3519	-0-	5601 2	N	-0-			102
07	8029 X	5478	-0-	-2551	-0-	5477 2	N	1	1 8		102
08	7192 X	5406	-0-	-1786	-0-	5406 2	N	-0-			102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131	
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 2	N	-0-			109
04	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	6058 2	N	-0-			109
05	6417 X	6298	-0-	-119	-0-	6298 2	N	-0-			109
06	6210 X	5911	-0-	-299	-0-	5911 2	N	-0-			109
07	6386 X	6091	-0-	-295	-0-	6091 2	N	-0-			109
08	6293 X	6189	-0-	-104	-0-	6189 2	N	-0-			109

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367	
03	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	2526 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	2439 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	2430 2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504 2	N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908	
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-			100
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-			100
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-			100
06	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2096 2	N	12			112
07	1860 N	1243	-0-	-617	-0-	1243 2	N	-0-			112
*08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-			112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997		
03	1426 N	761	-0-	-665	-0-	761	2			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			-0-
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			-0-
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020		
03	2354 N	2350	-0-	-4	-0-	2350	2			-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			-0-
05	2170 N	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			-0-
06	2100 N	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			-0-
07	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			-0-
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281		
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			-0-
04	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155	2			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084		
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			41
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			41
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			41
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			41
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			41
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356		
03	1023 X	913	-0-	-110	-0-	913	2			-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			-0-
07	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2			-0-
08	2108 N	525	-0-	-1583	-0-	525	2			-0-

SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269		
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			-0-
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		133
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383			
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4987	-0-	-83	-0-	4987	2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4675	-0-	-564	-0-	4675	2	N	-0-		-0-
06	5070 X	4730	-0-	-340	-0-	4730	2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
08	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294			
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-		-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1568	-0-	-602	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	63233 X	13537	-0-	-49696	-0-	13537	2			110
04	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16780	2	83	9	30
05	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			30
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			30
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			30
08	17422 X	9814	-0-	-7608	-0-	9814	2			30

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174		
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			58
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			58
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			58
06	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			58
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			58
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342		
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			14
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			14
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			14
06	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			14
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			14
08	6045 X	4313	-0-	-1732	-0-	4313	2			14

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307		
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			47
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			47
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			47
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			47
07	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			47
08	3565 X	3038	-0-	-527	-0-	3038	2			47

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133		
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			-0-
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			-0-
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			-0-
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			-0-
*08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-				67
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				67
05	1705 N	159	-0-	-1546	-0-	159	2			N	-0-				67
06	1650 N	118	-0-	-1532	-0-	118	2			N	-0-				67
07	1705 N	143	-0-	-1562	-0-	143	2			N	-0-				67
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				67

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230					
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
*08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874					
03	8866 X	6629	-0-	-2237	-0-	6540	2	89	9	N	81	186	1		207
04	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	6181	2	14	9	N	13				220
05	7440 X	6519	-0-	-921	-0-	6516	2	3	9	N	3	188	1		35
06	7110 X	6209	-0-	-901	-0-	6187	2	22	9	N	20				55
07	6820 X	6216	-0-	-604	-0-	6199	2	17	9	N	15				70
*08	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6489	2	107	9	N	97				167

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630					
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446					
03	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-				-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	2			N	-0-				-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				113
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				113
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				113
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969							
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			N	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291							
03	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4064	2			N	-0-				-0-
04	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-				-0-
05	4309 X	4172	-0-	-137	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
06	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-				-0-
07	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-				-0-
*08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-				-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897							
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				53
04	1890 N	1030	-0-	-860	-0-	1030	2			N	-0-				53
05	2635 N	2114	-0-	-521	-0-	2069	2	45	9	N	41	32	1		62
06	3000 N	3101	-0-	101	-0-	3098	2			N	3				65
07	2120 N	2019	-0-	-101	-0-	2019	2			N	-0-				65
*08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2826	2	6	9	N	5				70

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918							
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				30
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				30
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				30
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				30
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				30
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-				30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3410 X	2518	-0-	-892	-0-	2518	2	N	-0-			50
04	3300 X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2	N	-0-			50
05	2821 X	135	-0-	-2686	-0-	135	2	N	-0-			50
06	2730 X	1457	-0-	-1273	-0-	1457	2	N	-0-			50
07	2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2	N	-0-			50
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			50

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			41
04	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2	N	-0-			41
05	2604 X	2061	-0-	-543	-0-	2061	2	N	-0-			41
06	2760 X	2185	-0-	-575	-0-	2185	2	N	-0-			41
07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	2	N	-0-			41
*08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156		
03	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2	N	-0-			125
04	3750 X	2556	-0-	-1194	-0-	2556	2	N	-0-			125
05	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2	N	-0-			125
06	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2	N	-0-			125
07	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2	N	-0-			125
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			125

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304		
03	6448 X	4466	-0-	-1982	-0-	4466	2	20 9	N	18		103
04	5940 X	4781	-0-	-1159	-0-	4759	2	22 9	N	20		123
05	5115 X	4051	-0-	-1064	-0-	4051	2		N	-0-		123
06	4590 X	3842	-0-	-748	-0-	3842	2		N	-0-		123
07	4929 X	3829	-0-	-1100	-0-	3829	2		N	-0-		123
08	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2		N	-0-		123

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321		
03	3751 X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2		N	-0-		123
04	3630 X	3299	-0-	-331	-0-	3297	2	2 9	N	2		125
05	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	3381	2		N	-0-		125
06	3690 X	3009	-0-	-681	-0-	3009	2		N	-0-		125
07	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2		N	-0-		125
*08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-		125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-	-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-	-0-
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2		N	-0-	-0-
06	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953 2		N	-0-	-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		N	-0-	-0-
*08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 2		N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
03	6479 X	978	-0-	-5501	-0-	978 2		Y	-0-	-0-
04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		Y	-0-	-0-
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		Y	-0-	-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2		Y	-0-	-0-
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2		Y	-0-	-0-
08	8215 X	5085	-0-	-3130	-0-	5085 2		Y	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	4024 2		Y	-0-	102
04	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3700 2	7 9	Y	6	108
05	4371 X	2724	-0-	-1647	-0-	2630 2	94 9	Y	85	193
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453 2	14 9	Y	13	206
07	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3935 2	25 9	Y	23	58
08	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	3067 2	72 9	Y	65	123

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
03	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505 2		N	-0-	63
04	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1404 2		N	-0-	63
05	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437 2		N	-0-	63
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392 2		N	-0-	63
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	63
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	63

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	21
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	21
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	21
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	21
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	21
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2		N	-0-	21

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198		
03	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669 2		Y	-0-	-0-
04	5280 X	4807	-0-	-473	-0-	4807 2		Y	-0-	-0-
05	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013 2		Y	-0-	-0-
06	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4445 2		Y	-0-	-0-
07	4960 X	3259	-0-	-1701	-0-	3259 2		Y	-0-	-0-
08	4991 X	2900	-0-	-2091	-0-	2900 2		Y	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	684	-0-	-401	-0-	684 2		Y	-0-	-0-
06	1200 N	614	-0-	-586	-0-	614 2		Y	-0-	-0-
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 2		Y	-0-	-0-
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6913 X	3237	-0-	-3676	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	6602	-0-	-88	-0-	6602 2	N	-0-		-0-
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	1640	-0-	-1480	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
07	6820 X	1395	-0-	-5425	-0-	1395 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	1232	-0-	-5588	-0-	1232 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
03	765 N	209	-0-	-556	-0-	153 2	56 9 N	51		51
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1668 2	10 9 N	9	51 1	9
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		9
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		9
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		9
*08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		9

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 2	N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2	N	-0-		-0-
07	837 N	384	-0-	-453	-0-	384 2	N	-0-		-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2846 2	7 9 N	6		78
04	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	2456 2	N	-0-		78
05	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	2378 2	N	-0-		78
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		78
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		78
*08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-		78

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2	N	-0-		-0-
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3965 2	N	-0-		-0-
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3626	-0-	-559	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	2578	-0-	-1762	-0-	2578 2	N	-0-		-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195985		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
04	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
05	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2	N	-0-		-0-
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 2	N	-0-		-0-
*08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-		-0-
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-		-0-
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626 2	N	-0-		-0-
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-		-0-
08	5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216		
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2	N	-0-		-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
03	10354 X	6468	-0-	-3886	-0-	6468 2	N	-0-		-0-
04	9360 X	7938	-0-	-1422	-0-	7938 2	N	-0-		-0-
05	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315 2	N	-0-		-0-
06	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2	N	-0-		-0-
07	8215 X	6906	-0-	-1309	-0-	6906 2	N	-0-		-0-
08	8029 X	5503	-0-	-2526	-0-	5503 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
03	7161 X	6545	-0-	-616	-0-	6545 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	5544	-0-	-1386	-0-	5544 2	N	-0-		-0-
05	7161 X	6762	-0-	-399	-0-	6762 2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6464	-0-	-316	-0-	6464 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6807	-0-	-75	-0-	6807 2	N	-0-		-0-
*08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
03	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3321	-0-	-219	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	3317 2	N	-0-		-0-
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
08	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3145 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														
PROFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710								
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208								
03	5394 X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4473	-0-	-747	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4426	-0-	-524	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	2981	-0-	-1669	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624								
03	2945 N	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2850 N	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2366	-0-	-274	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3110	-0-	10	10	3110	2			N	-0-					-0-
*08	2835 N	2825	-0-	-10	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188								
03	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	9176 X	6776	-0-	-2400	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424								
03	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	1124	-0-	-1396	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208								
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	3027	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 #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1666	-0-	-494	-0-	1666	2		N	-0-		-0-
07	2201 N	1418	-0-	-783	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
03	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
05	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11218 - 11426		
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	338	2		N	-0-		-0-
04	510 N	124	-0-	-386	-0-	124	2		N	-0-		-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516		
03	PRTL PLG	20311	-0-	20311	46715	20311	2		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	15430	-0-	15430	62145	15430	2		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	14102	-0-	14102	76247	14102	2		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	11744	-0-	11744	87991	11744	2		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	13791	-0-	13791	101782	13791	2		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	10218	-0-	10218	112000	10218	2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414		
03	2573 X	643	-0-	-1930	-0-	643	2		N	-0-		28
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-		28
05	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2776	2		N	-0-		28
06	3450 X	2430	-0-	-1020	-0-	2430	2		N	-0-		28
07	3844 X	2081	-0-	-1763	-0-	2081	2		N	-0-		28
08	3937 X	2450	-0-	-1487	-0-	2450	2		N	-0-		28

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168		
03	4743 X	4027	-0-	-716	-0-	4027	2		N	-0-		-0-
04	4500 X	3800	-0-	-700	-0-	3800	2		N	-0-		-0-
05	4588 X	3702	-0-	-886	-0-	3702	2		N	-0-		-0-
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	3606	2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3314	-0-	-778	-0-	3314	2		N	-0-		-0-
08	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124		
03	3627 X	1601	-0-	-2026	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
04	3510 X	1690	-0-	-1820	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
05	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
06	3090 X	1380	-0-	-1710	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
07	2139 X	1105	-0-	-1034	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
08	1643 X	1594	-0-	-49	-0-	1594	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 #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	CODE		
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
05	3162 X	1995	-0-	-1167	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
07	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	-0-	2850 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360		
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-		-0-
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-		-0-
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-		-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5545 2		N	-0-		-0-
08	5704 X	5351	-0-	-353	-0-	-0-	5351 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164		
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
07	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138		
03	24149 X	6219	-0-	-17930	-0-	-0-	6219 2		N	-0-		-0-
04	18780 X	594	-0-	-18186	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
05	18259 X	11304	-0-	-6955	-0-	-0-	11304 2		N	-0-		-0-
06	16740 X	13210	-0-	-3530	-0-	-0-	13210 2		N	-0-		-0-
07	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	-0-	15092 2		N	-0-		-0-
*08	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	-0-	15388 2		N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5389 2		Y	-0-		-0-
04	5160 X	5030	-0-	-130	-0-	-0-	5030 2		Y	-0-		-0-
05	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	-0-	3961 2		Y	-0-		-0-
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-	5318 2		Y	-0-		-0-
07	5332 X	3415	-0-	-1917	-0-	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
08	5208 X	4601	-0-	-607	-0-	-0-	4601 2		Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2095	-0-	-1129	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2391	-0-	-678	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
03	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2902	-0-	-578	-0-	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
08	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	132	-0-	-498	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-			-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
03	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936 2		N	-0-			-0-
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6710	-0-	-234	-0-	6710 2		N	-0-			-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587 2		N	-0-			-0-
07	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
08	6944 X	6904	-0-	-40	-0-	6904 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3537 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
03	7502 X	6980	-0-	-522	-0-	6980 2		N	-0-			-0-
04	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747 2		N	-0-			-0-
05	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		N	-0-			-0-
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
07	7502 X	6653	-0-	-849	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
08	8959 X	7288	-0-	-1671	-0-	7288 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368		
03	4371 X	4190	-0-	-181	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	1349	-0-	-2960	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454		
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6444 2	186 9	N	169	161 1		23
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6280 2	74 9	N	67			90
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-			90
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			90
07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-			90
08	6510 X	6011	-0-	-499	-0-	6011 2		N	-0-			90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020		
03	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	1807	-0-	-1853	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3401	-0-	-598	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
*08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4247 X	3692	-0-	-555	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3604	-0-	-626	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2	N	-0-			-0-
*08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
03	3047 N	2779	-0-	-268	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3262	-0-	262	262	3262	2	N	-0-			-0-
05	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
*08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
03	6665 X	6662	-0-	-3	-0-	6662	2	Y	-0-			-0-
04	6450 X	6075	-0-	-375	-0-	6075	2	Y	-0-			-0-
05	6665 X	5163	-0-	-1502	-0-	5163	2	Y	-0-			-0-
06	6450 X	5549	-0-	-901	-0-	5549	2	Y	-0-			-0-
07	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	6514	2	Y	-0-			-0-
08	6355 X	5726	-0-	-629	-0-	5726	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
03	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4483	-0-	-291	-0-	4483	2	N	-0-			-0-
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2	N	-0-			-0-
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-			-0-
*08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020		
03	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
07	837 N	351	-0-	-486	-0-	351	2	N	-0-			-0-
*08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	5611 X	4923	-0-	-688	-0-	4923	2	N	-0-	-0-
04	5520 X	4918	-0-	-602	-0-	4918	2	N	-0-	-0-
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2	N	-0-	-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-	-0-
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-	-0-
*08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2	N	-0-	-0-
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2	N	-0-	-0-
04	5340 X	5205	-0-	-135	-0-	5205	2	N	-0-	-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-	-0-
06	5340 X	4606	-0-	-734	-0-	4606	2	N	-0-	-0-
07	5518 X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2	N	-0-	-0-
08	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-	-0-
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	-0-
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-	-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-	-0-
*08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
03	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4405	2	N	-0-	-0-
04	4950 X	4921	-0-	-29	-0-	4921	2	N	-0-	-0-
05	5115 X	4700	-0-	-415	-0-	4700	2	N	-0-	-0-
06	4560 X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2	N	-0-	-0-
08	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
03	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2	N	-0-	-0-
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	2550	2	N	-0-	-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2	N	-0-	-0-
08	4340 X	3632	-0-	-708	-0-	3632	2	N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-	-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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 #:		10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
06	6960	X	6582	-0-	-378	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
07	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
08	7223	X	6376	-0-	-847	-0-	6376	2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898		
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
07	1395	N	669	-0-	-726	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
08	1240	N	534	-0-	-706	-0-	534	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980		
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
06	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	5631	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
03	5270	X	3321	-0-	-1949	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	3352	-0-	-1238	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
03	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	1815	-0-	-1695	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	1617	-0-	-2223	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	1455	-0-	-2513	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
*08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	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 #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
04	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
05	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3628 2	N	-0-		-0-
06	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488 2	N	-0-		-0-
07	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
08	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	3137 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
03	2786	N	2785	-0-	-1	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3189	-0-	89	89	3189 2	N	-0-		-0-
*08	2654	N	2565	-0-	-89	-0-	2565 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
03	8680	X	8388	-0-	-292	-0-	8388 2	N	-0-		-0-
04	8400	X	8250	-0-	-150	-0-	8250 2	N	-0-		-0-
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2	N	-0-		-0-
06	8400	X	7333	-0-	-1067	-0-	7333 2	N	-0-		-0-
07	8680	X	7708	-0-	-972	-0-	7708 2	N	-0-		-0-
*08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2	Y	-0-		-0-
04	4050	X	1746	-0-	-2304	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
05	3007	X	1061	-0-	-1946	-0-	1061 2	Y	-0-		-0-
06	4050	X	594	-0-	-3456	-0-	594 2	Y	-0-		-0-
07	4185	X	3073	-0-	-1112	-0-	3073 2	Y	-0-		-0-
*08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	Y	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442			
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580			
03	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941 2	N	-0-		-0-
04	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594 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 #:		5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11218	- 12436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4278 X	3828	-0-	-450	-0-	3828 2			N	-0-		-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2			N	-0-		-0-
05		4402 X	3777	-0-	-625	-0-	3777 2			N	-0-		-0-
06		4260 X	3296	-0-	-964	-0-	3296 2			N	-0-		-0-
07		4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177 2			N	-0-		-0-
08		4154 X	3767	-0-	-387	-0-	3767 2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211140	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12548	
03		372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2			N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		-0-
05		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2			N	-0-		-0-
06		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2			N	-0-		-0-
07		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2			N	-0-		-0-
08		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784	- 12033	
03		5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376 2			N	-0-		79
04		5040 X	4699	-0-	-341	-0-	4689 2	10	9	N	9		88
05		4960 X	4415	-0-	-545	-0-	4415 2			N	-0-		88
06		4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299 2			N	-0-		88
07		4867 X	4045	-0-	-822	-0-	4045 2			N	-0-		88
*08		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4923 2	102	9	N	93		181

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480	- 12658	
03		3100 N	10877	-0-	7777	7777	10691 2	186	9	N	169	180 1	174
04		3000 N	9799	-0-	6799	14576	9799 2			N	-0-		174
05		23821 X	9245	-0-	-14576	-0-	9206 2	39	9	N	35		209
06		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2			N	-0-	176 1	33
07		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 2			N	-0-		33
08		10261 X	8171	-0-	-2090	-0-	8171 2			N	-0-		33

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330	- 12496	
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-		-0-
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-		-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-		-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			N	-0-		-0-
07		1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733 2			N	-0-		-0-
08		1922 N	1029	-0-	-893	-0-	1029 2			N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705	PERF.11280	- 12464	
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-		-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		-0-
05		1054 N	849	-0-	-205	-0-	849 2			N	-0-		-0-
06		870 N	700	-0-	-170	-0-	700 2			N	-0-		-0-
07		744 N	579	-0-	-165	-0-	579 2			N	-0-		-0-
08		837 N	711	-0-	-126	-0-	711 2			N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10638	- 12306	
03		3131 X	503	-0-	-2628	-0-	503 2			N	-0-		-0-
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2			N	-0-		-0-
05		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2			N	-0-		-0-
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2			N	-0-		-0-
07		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108 2			N	-0-		-0-
*08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	41	-0-	-1137	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	25	-0-	-1115	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	1178 X	263	-0-	-915	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	747	-0-	-2198	-0-	747	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

03	5673 X	4694	-0-	-979	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
04	5490 X	3374	-0-	-2116	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
*08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

03	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

03	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
*08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		N	-0-			-0-
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	5267	-0-	-778	-0-	5267	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 #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	
04	2940 N	2314	-0-	-626	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	
06	2730 N	2303	-0-	-427	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	
07	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	
08	2418 N	2122	-0-	-296	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966			
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-	5	
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	Y	-0-	5	
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2864	2	6 9 Y	5	10	
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	Y	-0-	10	
07	2914 N	2860	-0-	-54	-0-	2858	2	2 9 Y	2	3	
*08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3 9 Y	3	6	

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270			
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	
04	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2	N	-0-	-0-	
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	
07	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2	N	-0-	-0-	
08	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474			
03	12834 X	9278	-0-	-3556	-0-	9278	2	N	-0-	-0-	
04	12420 X	9888	-0-	-2532	-0-	9888	2	N	-0-	-0-	
05	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2	N	-0-	-0-	
06	9420 X	7932	-0-	-1488	-0-	7932	2	N	-0-	-0-	
07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2	N	-0-	-0-	
08	10168 X	7784	-0-	-2384	-0-	7784	2	N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139			
03	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	2986	-0-	-404	-0-	2986	2	N	-0-	-0-	
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2	N	-0-	-0-	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-	-0-	
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-	-0-	
*08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351			
03	1054 N	744	-0-	-310	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4120 2	79 9	N	72	287
04	4290 X	4079	-0-	-211	-0-	4070 2	9 9	N	8	113
05	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	2645 2	2 9	N	2	28
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2		N	-0-	28
07	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	4191 2		N	-0-	28
08	4154 X	3880	-0-	-274	-0-	3880 2		N	-0-	28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
03	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833 2		N	-0-	47
04	3450 X	2031	-0-	-1419	-0-	2031 2		N	-0-	47
05	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	2743 2		N	-0-	47
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-	47
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		N	-0-	47
*08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2		N	-0-	47

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
*01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6068 2	174 9	N	158	198
*02	5656 X	5422	-0-	-234	-0-	5422 2		N	-0-	198
*03	6262 X	5547	-0-	-715	-0-	5547 2		N	-0-	198
*04	6060 X	5559	-0-	-501	-0-	5559 2		N	-0-	198
*05	6262 X	4678	-0-	-1584	-0-	4678 2		N	-0-	198
*06	6060 X	5804	-0-	-256	-0-	5804 2		N	-0-	198
*07	6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5672 2		N	-0-	198
08	5704 X	5325	-0-	-379	-0-	5325 2		N	-0-	25

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
03	7657 X	3402	-0-	-4255	-0-	3402 2		N	-0-	122
04	7410 X	1638	-0-	-5772	-0-	1638 2		N	-0-	122
05	6510 X	1307	-0-	-5203	-0-	1307 2		N	-0-	122
06	5580 X	939	-0-	-4641	-0-	939 2		N	-0-	122
07	3565 X	951	-0-	-2614	-0-	951 2		N	-0-	122
*08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7990 2	75 9	N	68	190

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-	-0-
04	4680 X	4485	-0-	-195	-0-	4485 2		N	-0-	-0-
05	4836 X	4296	-0-	-540	-0-	4296 2		N	-0-	-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		N	-0-	-0-
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-	-0-
08	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	4425 2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
03	5456 X	5249	-0-	-207	-0-	5249 2		N	-0-	-0-
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	-0-	-0-
05	5611 X	5326	-0-	-285	-0-	5326 2		N	-0-	-0-
06	5430 X	4894	-0-	-536	-0-	4894 2		N	-0-	-0-
07	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033 2		N	-0-	-0-
08	5332 X	5145	-0-	-187	-0-	5145 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5487 X	5192	-0-	-295	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	5017	-0-	-293	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	4971 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	3757	-0-	-1463	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689 2	N	-0-		-0-
08	5146 X	4728	-0-	-418	-0-	4728 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295		
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2	N	-0-		-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2	N	-0-		-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2	N	-0-		-0-
*08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600		
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-		-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524		
03	5301 X	3915	-0-	-1386	-0-	3915 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	3728	-0-	-1552	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
05	5456 X	3559	-0-	-1897	-0-	3559 2	N	-0-		-0-
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2	N	-0-		-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	N	-0-		-0-
*08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385		
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-		-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	N	-0-		-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
08	4805 X	3864	-0-	-941	-0-	3864 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193		
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5111	-0-	-379	-0-	5111 2	N	-0-		-0-
05	6262 X	5265	-0-	-997	-0-	5265 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	4263	-0-	-1797	-0-	4263 2	N	-0-		-0-
07	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759 2	N	-0-		-0-
*08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455 2	N	-0-		-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 2	N	-0-		-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2	N	-0-		-0-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	13950 X	5688	-0-	-8262	-0-	5688 2	N	-0-		-0-
04	13500 X	8337	-0-	-5163	-0-	8337 2	N	-0-		-0-
05	11749 X	5225	-0-	-6524	-0-	5225 2	N	-0-		-0-
06	11370 X	8965	-0-	-2405	-0-	8965 2	N	-0-		-0-
07	9641 X	4442	-0-	-5199	-0-	4442 2	N	-0-		-0-
*08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527		
03	10509 X	9098	-0-	-1411	-0-	9098 2	N	-0-		-0-
04	10110 X	8518	-0-	-1592	-0-	8518 2	N	-0-		-0-
05	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	8763 2	N	-0-		-0-
06	9630 X	7695	-0-	-1935	-0-	7695 2	N	-0-		-0-
07	9579 X	9520	-0-	-59	-0-	9520 2	N	-0-		-0-
*08	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211		
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2	N	-0-		-0-
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2	N	-0-		-0-
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2	N	-0-		-0-
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2	N	-0-		-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2	N	-0-		-0-
08	4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150		
03	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
06	2340 N	484	-0-	-1856	-0-	484 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-		-0-
08	2387 N	1	-0-	-2386	-0-	1 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214		
03	7130 X	5151	-0-	-1979	-0-	5151 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	4006	-0-	-2894	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
05	6758 X	4877	-0-	-1881	-0-	4877 2	N	-0-		-0-
06	5250 X	4737	-0-	-513	-0-	4737 2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	4961 2	N	-0-		-0-
*08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2	N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
03	3627 X	3235	-0-	-392	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2992	-0-	-518	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3061	-0-	-566	-0-	3061 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 2	N	-0-		-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		4371 X	4315	-0-	-56	-0-	4315 2			N	-0-			-0-
04		4140 X	4038	-0-	-102	-0-	4038 2			N	-0-			-0-
05		4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086 2			N	-0-			-0-
06		4200 X	3734	-0-	-466	-0-	3734 2			N	-0-			-0-
07		4340 X	3814	-0-	-526	-0-	3814 2			N	-0-			-0-
08		4154 X	3694	-0-	-460	-0-	3694 2			N	-0-			-0-

 DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

03		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2			N	-0-			-0-
04		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2			N	-0-			-0-
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769 2			N	-0-			-0-
06		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2			N	-0-			-0-
07		5549 X	5102	-0-	-447	-0-	5102 2			N	-0-			-0-
08		5921 X	5621	-0-	-300	-0-	5621 2			N	-0-			-0-

 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

03		8990 X	7771	-0-	-1219	-0-	7771 2			N	-0-			-0-
04		8700 X	7332	-0-	-1368	-0-	7332 2			N	-0-			-0-
05		8990 X	8160	-0-	-830	-0-	8160 2			N	-0-			-0-
06		7740 X	4002	-0-	-3738	-0-	4002 2			N	-0-			-0-
07		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604 2			N	-0-			-0-
*08		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2			N	-0-			-0-

 CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

03		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2			N	-0-			-0-
04		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2			N	-0-			-0-
05		5952 X	5909	-0-	-43	-0-	5909 2			N	-0-			-0-
06		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 2			N	-0-			-0-
07		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2			N	-0-			-0-
08		7378 X	5352	-0-	-2026	-0-	5352 2			N	-0-			-0-

 BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

03		3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834 2			N	-0-			-0-
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2			N	-0-			-0-
05		3937 X	3803	-0-	-134	-0-	3803 2			N	-0-			-0-
06		3810 X	3371	-0-	-439	-0-	3371 2			N	-0-			-0-
07		3937 X	3679	-0-	-258	-0-	3679 2			N	-0-			-0-
08		4061 X	3272	-0-	-789	-0-	3272 2			N	-0-			-0-

 ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			83
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	17 2	15 9		N	14			97
*05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97 1		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6045 X	184	-0-	-5861	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2	N	-0-			-0-
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2	N	-0-			-0-
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5186	-0-	-859	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
08	8897 X	4812	-0-	-4085	-0-	4812	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516				
03	8060 X	4355	-0-	-3705	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2932	-0-	-1268	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2	N	-0-			-0-
08	7254 X	9	-0-	-7245	-0-	9	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292				
03	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2	N	-0-			-0-
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2	N	-0-			-0-
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2	N	-0-			-0-
08	12152 X	8788	-0-	-3364	-0-	8788	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307				
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-			-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	N	-0-			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
*08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
03	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	1952	-0-	-1678	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
03	6665 X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	6310	-0-	-140	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	6020	-0-	-220	-0-	6020	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5506	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
03	5053 X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-			-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2	N	-0-			-0-
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-			-0-
*08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2		N	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2		N	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392				
03	341 N	157	-0-	-184	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
03	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		N	-0-			90
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			90
05	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-			90
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-			90
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2		N	-0-			90
08	5518 X	5048	-0-	-470	-0-	5048 2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067				
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4361	-0-	-709	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4894	-0-	-345	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	5052	-0-	-18	-0-	5052 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4004	-0-	-1235	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
*08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548				
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4213	-0-	-561	-0-	4213 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201				
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638 2		N	-0-			-0-
05	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 2		N	-0-			-0-
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 2		N	-0-			-0-
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 2		N	-0-			-0-
08	8928 X	6209	-0-	-2719	-0-	6209 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 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 #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8525 X	8013	-0-	-512	-0-	8013 2	N	-0-		-0-
04	8250 X	7930	-0-	-320	-0-	7930 2	N	-0-		-0-
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2	N	-0-		-0-
06	7830 X	7748	-0-	-82	-0-	7748 2	N	-0-		-0-
07	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2	N	-0-		-0-
*08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2	N	-0-		-0-
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2	N	-0-		-0-
05	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2	N	-0-		-0-
06	6210 X	6035	-0-	-175	-0-	6035 2	N	-0-		-0-
07	6417 X	6145	-0-	-272	-0-	6145 2	N	-0-		-0-
08	7161 X	5427	-0-	-1734	-0-	5427 2	N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207		
03	7440 X	6733	-0-	-707	-0-	6733 2	N	-0-		-0-
04	6990 X	5877	-0-	-1113	-0-	5877 2	N	-0-		-0-
05	6975 X	6444	-0-	-531	-0-	6444 2	N	-0-		-0-
06	6750 X	5508	-0-	-1242	-0-	5508 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515		
03	11346 X	10352	-0-	-994	-0-	10352 2	N	-0-		-0-
04	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	10467 2	N	-0-		-0-
05	11563 X	7282	-0-	-4281	-0-	7282 2	N	-0-		-0-
06	11190 X	11013	-0-	-177	-0-	11013 2	N	-0-		-0-
07	11563 X	11285	-0-	-278	-0-	11285 2	N	-0-		-0-
*08	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436		
03	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	3587 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	3266 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395		
03	4340 X	3584	-0-	-756	-0-	3584 2	N	-0-		-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3003	-0-	-1027	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
06	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2	N	-0-		-0-
08	5208 X	5155	-0-	-53	-0-	5155 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-			-0-
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
*08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984		
03	3472 X	2836	-0-	-636	-0-	2836	3	N	-0-			68
04	3360 X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	3	N	-0-			68
05	3286 X	2634	-0-	-652	-0-	2634	3	N	-0-			68
06	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	2715	3	N	-0-			68
07	3224 X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2	N	-0-			68
*08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	1875	-0-	-2085	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
*08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
03	5890 X	5771	-0-	-119	-0-	5771	2	N	-0-			42
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-			42
05	5890 X	5354	-0-	-536	-0-	5289	2	N	59			101
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-			101
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	19	100	1	20
08	5952 X	5857	-0-	-95	-0-	5857	2	N	-0-			20

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-			-0-
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-			-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
*08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
03	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2	N	-0-			-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
08	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-	88
04	3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-	88
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-	88
06	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-	88
07	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			N	-0-	88
*08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-	88

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
03	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-	30
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	30
05	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-	30
06	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-	30
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-	30
08	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-	30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082		
03	6169 X	4681	-0-	-1488	-0-	4681	2			N	-0-	-0-
04	5970 X	4161	-0-	-1809	-0-	4161	2			N	-0-	-0-
05	5890 X	4390	-0-	-1500	-0-	4390	2			N	-0-	-0-
06	5160 X	4246	-0-	-914	-0-	4047	2	199	9	N	181	163 1
07	5022 X	4138	-0-	-884	-0-	4138	2			N	-0-	18
08	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-	18

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342		
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	18
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	18
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-	18
06	1590 N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			N	-0-	18
07	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-	18
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438		
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4986	2	38	4	N	-0-	-0-
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-	-0-
05	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-	-0-
06	5040 X	3749	-0-	-1291	-0-	3749	2			N	-0-	-0-
07	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5063	2			N	-0-	-0-
08	5022 X	4930	-0-	-92	-0-	4930	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-	-0-
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-	-0-
05	6603 X	6467	-0-	-136	-0-	6467	2			N	-0-	-0-
06	6870 X	5598	-0-	-1272	-0-	5598	2			N	-0-	-0-
07	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			N	-0-	-0-
08	6975 X	5557	-0-	-1418	-0-	5557	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-	-0-
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-	-0-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-	-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3862	-0-	-13	-0-	3862	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
DAY	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	10944 - 12091					
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					
03		6076 X	5686	-0-	-390	-0-	5686 2		N	-0-		42					
04		5850 X	5505	-0-	-345	-0-	5505 2		N	-0-		42					
05		5890 X	5712	-0-	-178	-0-	5712 2		N	-0-		42					
06		5700 X	5355	-0-	-345	-0-	5355 2		N	-0-		42					
07		5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114 2		N	-0-		42					
*08		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5795 2	39 9	N	35		77					

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
03		527 X	263	-0-	-264	-0-	263 2		N	-0-		-0-					
04		420 X	149	-0-	-271	-0-	149 2		N	-0-		-0-					
05		434 X	278	-0-	-156	-0-	278 2		N	-0-		-0-					
06		420 X	181	-0-	-239	-0-	181 2		N	-0-		-0-					
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-					
*08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		3R		RRCID ->		229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359	
03		7316 X	5386	-0-	-1930	-0-	5386 2		N	-0-		-0-					
04		5640 X	5046	-0-	-594	-0-	5046 2		N	-0-		-0-					
05		5673 X	5497	-0-	-176	-0-	5497 2		N	-0-		-0-					
06		5490 X	4743	-0-	-747	-0-	4743 2		N	-0-		-0-					
07		5673 X	5149	-0-	-524	-0-	5149 2		N	-0-		-0-					
08		5115 X	5024	-0-	-91	-0-	5024 2		N	-0-		-0-					

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID ->		229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
03		9114 X	7978	-0-	-1136	-0-	7978 2		N	-0-		-0-					
04		8700 X	7748	-0-	-952	-0-	7748 2		N	-0-		-0-					
05		8866 X	7210	-0-	-1656	-0-	7210 2		N	-0-		-0-					
06		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626 2		N	-0-		-0-					
07		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528 2		N	-0-		-0-					
*08		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 2		N	-0-		-0-					

COOPER				WELL #:		3		RRCID ->		229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
03		5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655 2		N	-0-		-0-					
04		5580 X	4714	-0-	-866	-0-	4714 2		N	-0-		-0-					
05		4929 X	4668	-0-	-261	-0-	4668 2		N	-0-		-0-					
06		4770 X	4491	-0-	-279	-0-	4491 2		N	-0-		-0-					
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2		N	-0-		-0-					
*08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2		N	-0-		-0-					

WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID ->		229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611	
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		-0-					
04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-		-0-					
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-		-0-					
06		3480 X	3195	-0-	-285	-0-	3195 2		N	-0-		-0-					
07		3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434 2		N	-0-		-0-					
08		3782 X	3056	-0-	-726	-0-	3056 2		N	-0-		-0-					

ORAND #1				WELL #:		3		RRCID ->		229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160	
03		6200 X	6004	-0-	-196	-0-	6004 2		N	-0-		108					
04		6000 X	5771	-0-	-229	-0-	5771 2		N	-0-		108					
05		6107 X	5841	-0-	-266	-0-	5841 2		N	-0-		108					
06		5910 X	5401	-0-	-509	-0-	5401 2		N	-0-		108					
07		6107 X	3449	-0-	-2658	-0-	3449 2		N	-0-		108					
08		5952 X	3164	-0-	-2788	-0-	3141 2	23 9	N	21		129					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8808 2	60 4	N	-0-	-0-
04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8653 2	58 4	N	-0-	-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9402 2	62 4	N	-0-	-0-
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8154 2	58 4	N	-0-	-0-
07	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	6737 2	62 4	N	-0-	-0-
08	8556 X	5815	-0-	-2741	-0-	5753 2	62 4	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-	-0-
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-	-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-	-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-	-0-
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
08	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476 2		N	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
03	7750 X	6891	-0-	-859	-0-	6891 2		N	-0-	47
04	7470 X	7243	-0-	-227	-0-	7243 2		N	-0-	47
05	7254 X	7227	-0-	-27	-0-	7227 2		N	-0-	47
06	7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487 2		N	-0-	47
07	7471 X	7224	-0-	-247	-0-	7224 2		N	-0-	47
*08	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2		N	-0-	47

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-	-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-	-0-
05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2		N	-0-	-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2		N	-0-	-0-
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2		N	-0-	-0-
08	6417 X	4944	-0-	-1473	-0-	4944 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
03	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	2982 2		N	-0-	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-	-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-	-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-	-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-	-0-
*08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
03	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570 2		N	-0-	-0-
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-	-0-
05	5146 X	4817	-0-	-329	-0-	4817 2		N	-0-	-0-
06	4980 X	4933	-0-	-47	-0-	4933 2		N	-0-	-0-
07	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983 2		N	-0-	-0-
08	5177 X	4909	-0-	-268	-0-	4909 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
03	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-	-0-
05	2449 N	1873	-0-	-576	-0-	1873 2		N	-0-	-0-
06	2310 N	696	-0-	-1614	-0-	696 2		N	-0-	-0-
07	2325 N	837	-0-	-1488	-0-	837 2		N	-0-	-0-
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 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 #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-	-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-	-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-	-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-	-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-	-0-
08	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509 2		N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-	-0-
04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2		N	-0-	-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2		N	-0-	-0-
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2		N	-0-	-0-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-	-0-
08	8122 X	5835	-0-	-2287	-0-	5835 2		N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
03	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993 2		N	-0-	-0-
04	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	3833 2		N	-0-	-0-
05	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3962 2		N	-0-	-0-
06	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	3720 2		N	-0-	-0-
07	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	3739 2		N	-0-	-0-
08	3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747 2		N	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
03	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3821 2		N	-0-	30
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-	30
05	3751 X	3257	-0-	-494	-0-	3235 2	22 9	N	20	50
06	3690 X	3363	-0-	-327	-0-	3335 2	28 9	N	25	75
07	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749 2		N	-0-	75
08	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3661 2	17 9	N	15	90

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
03	2511 X	1787	-0-	-724	-0-	1787 2		N	-0-	-0-
04	1950 X	1891	-0-	-59	-0-	1891 2		N	-0-	-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-	-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-	-0-
07	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655 2		N	-0-	-0-
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-	-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-	-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-	-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-	-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-	-0-
08	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884 2		N	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
03	5301 X	5083	-0-	-218	-0-	5083 2		N	-0-	-0-
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N	-0-	-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-	-0-
06	5130 X	4587	-0-	-543	-0-	4587 2		N	-0-	-0-
07	5301 X	3294	-0-	-2007	-0-	3294 2		N	-0-	-0-
*08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 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 #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6696 X	5000	-0-	-1696	-0-	5000	2		N	-0-		-0-
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-		-0-
05	6696 X	6221	-0-	-475	-0-	6221	2		N	-0-		-0-
06	6480 X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2		N	-0-		-0-
07	6696 X	5944	-0-	-752	-0-	5944	2		N	-0-		-0-
08	7316 X	6155	-0-	-1161	-0-	6155	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072				
03	6448 X	3885	-0-	-2563	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
04	5340 X	3179	-0-	-2161	-0-	3179	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4430	-0-	-778	-0-	4430	2		N	-0-		-0-
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-		-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-		-0-
*08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585				
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2550	2	62 4	N	-0-		-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2460	2	60 4	N	-0-		-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2731	2	62 4	N	-0-		-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2765	2	60 4	N	-0-		-0-
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2913	2	62 4	N	-0-		-0-
*08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2649	2	62 4	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935				
03	4619 X	4513	-0-	-106	-0-	4513	2		N	-0-		-0-
04	4740 X	4335	-0-	-405	-0-	4335	2		N	-0-		-0-
05	4898 X	4337	-0-	-561	-0-	4337	2		N	-0-		-0-
06	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2		N	-0-		-0-
07	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2		N	-0-		-0-
08	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742				
03	4185 X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2		N	-0-		-0-
04	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2		N	-0-		-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
06	3900 X	3876	-0-	-24	-0-	3876	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
03	4495 X	3827	-0-	-668	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	3485	-0-	-865	-0-	3485	2		N	-0-		-0-
05	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	3472	2		N	-0-		-0-
06	3810 X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515	2		N	-0-		-0-
08	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3265	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3 9	N	3		163
04	1620 N	751	-0-	-869	-0-	732	2	19 9	N	17	158 1	22
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		22
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2		N	-0-		22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		22
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404		
03	1953 N	1170	-0-	-783	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
07	1891 N	1084	-0-	-807	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
03	5828 X	4443	-0-	-1385	-0-	4443	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	4592	-0-	-1048	-0-	4592	2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4588	-0-	-279	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-		-0-
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-		-0-
*08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
03	5704 X	5646	-0-	-58	-0-	5646	2		N	-0-		-0-
04	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	2		N	-0-		-0-
05	5766 X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2		N	-0-		-0-
06	5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2		N	-0-		-0-
07	5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2		N	-0-		-0-
08	5642 X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2		N	-0-		-0-
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	30	-0-	-1350	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679		
03	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	1334	-0-	-1966	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-		-0-
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-		-0-
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-		-0-
*08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371		
03	6603 X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2		N	-0-		-0-
04	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2		N	-0-		-0-
05	6541 X	5063	-0-	-1478	-0-	5063	2		N	-0-		-0-
06	6360 X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2		N	-0-		-0-
07	6572 X	6190	-0-	-382	-0-	6190	2		N	-0-		-0-
08	6479 X	5302	-0-	-1177	-0-	5302	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 #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2	N	-0-			-0-
04	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2	N	-0-			-0-
05	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	9446	-0-	-34	-0-	9446	2	N	-0-			-0-
07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2	N	-0-			-0-
08	10819 X	10121	-0-	-698	-0-	10121	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162		
03	6448 X	6054	-0-	-394	-0-	6054	2	N	-0-			-0-
04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2	N	-0-			-0-
05	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2	N	-0-			-0-
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2	N	-0-			-0-
07	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2	N	-0-			-0-
08	13454 X	9825	-0-	-3629	-0-	9825	2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852		
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690		
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	4274	-0-	-1430	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	5414	-0-	-106	-0-	5414	2	N	-0-			-0-
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062		
03	5735 X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	5105	-0-	-445	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	3859	-0-	-1001	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4874	-0-	-396	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4541	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279		
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			40
04	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2	N	-0-			40
05	2480 N	1605	-0-	-875	-0-	1605	2	N	-0-			40
06	2400 N	2051	-0-	-349	-0-	2051	2	N	-0-			40
07	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2453	2	N	-0-			40
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-			17
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			17
05	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	3948 2		N	-0-			17
06	4020 X	3554	-0-	-466	-0-	3554 2		N	-0-			17
07	4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636 2		N	-0-			17
08	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	3660 2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
03	3472 X	2883	-0-	-589	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2954 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
03	3100 X	2199	-0-	-901	-0-	64 1	2135 2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	81 1	2706 2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	84 1	2803 2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2569	-0-	-41	-0-	75 1	2494 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	74 1	2479 2	N	-0-			-0-
08	2821 N	1308	-0-	-1513	-0-	38 1	1270 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3602	-0-	602	-0-	602 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3559	-0-	459	-0-	1061 3559 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2597	-0-	-403	-0-	658 2597 2		N	-0-			-0-
07	3801 X	3143	-0-	-658	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
08	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2903 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2703 2	22 9	N	20			61
04	2700 N	2396	-0-	-304	-0-	2368 2	28 9	N	25			86
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2756 2	28 9	N	25			111
06	2640 N	2452	-0-	-188	-0-	2446 2	6 9	N	5			116
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			116
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2519 2	7 9	N	6			122

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
03	8742 X	7391	-0-	-1351	-0-	7391 2		N	-0-			-0-
04	8460 X	7234	-0-	-1226	-0-	7234 2		N	-0-			-0-
05	7874 X	6995	-0-	-879	-0-	6995 2		N	-0-			-0-
06	7620 X	1755	-0-	-5865	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061 2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6819 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
03	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 2		N	-0-			-0-
04	7740 X	7026	-0-	-714	-0-	7026 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	6992	-0-	-1006	-0-	6992 2		N	-0-			-0-
06	7920 X	6452	-0-	-1468	-0-	6452 2		N	-0-			-0-
07	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
08	7285 X	5940	-0-	-1345	-0-	5940 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 #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5921 X	5795	-0-	-126	-0-	5795	2	N	-0-	-0-	
04	5640 X	5173	-0-	-467	-0-	5173	2	N	-0-	-0-	
05	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2	N	-0-	-0-	
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2	N	-0-	-0-	
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-	-0-	
*08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	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			
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-	
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
*08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299			
03	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2	N	-0-	-0-	
04	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2	N	-0-	-0-	
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	N	-0-	-0-	
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2	N	-0-	-0-	
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2	N	-0-	-0-	
08	8308 X	7644	-0-	-664	-0-	7644	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
03	4929 X	3199	-0-	-1730	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4807	-0-	-173	-0-	4807	2	N	-0-	-0-	
05	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2	N	-0-	-0-	
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	-0-	-0-	
07	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2	N	-0-	-0-	
*08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	N	-0-	-0-	

FASH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232166		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896			
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2014 - P&A 04/18/14											

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
03	5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2	N	-0-	-0-	
04	5010 X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2	N	-0-	-0-	
05	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2	N	-0-	-0-	
06	4740 X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2	N	-0-	-0-	
07	4898 X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2	N	-0-	-0-	
08	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
03	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2	N	-0-	-0-	
04	8220 X	6469	-0-	-1751	-0-	6469	2	N	-0-	-0-	
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2	N	-0-	-0-	
06	8100 X	7412	-0-	-688	-0-	7412	2	N	-0-	-0-	
07	8370 X	6509	-0-	-1861	-0-	6509	2	N	-0-	-0-	
*08	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4743 X	3510	-0-	-1233	-0-	3510	2		N	-0-	80	
04	4440 X	4327	-0-	-113	-0-	4244	2	83	9	N	155	
05	4681 X	4030	-0-	-651	-0-	4030	2		N	-0-	155	
06	4530 X	3388	-0-	-1142	-0-	3388	2		N	-0-	155	
07	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	4074	2		N	-0-	155	
08	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	3605	2	17	9	N	170	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715				
03	9517 X	8938	-0-	-579	-0-	8938	2		N	-0-	-0-	
04	9210 X	8388	-0-	-822	-0-	8388	2		N	-0-	-0-	
05	9517 X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2		N	-0-	-0-	
06	9210 X	8412	-0-	-798	-0-	8412	2		N	-0-	-0-	
07	8959 X	8929	-0-	-30	-0-	8929	2		N	-0-	-0-	
*08	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2		N	-0-	-0-	

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-	-0-	
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-	-0-	
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-	-0-	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	-0-	
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-	-0-	
08	2635 N	1556	-0-	-1079	-0-	1556	2		N	-0-	-0-	

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
03	5332 X	5144	-0-	-188	-0-	5144	2		N	-0-	-0-	
04	5070 X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2		N	-0-	-0-	
05	5084 X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2		N	-0-	-0-	
06	4980 X	3904	-0-	-1076	-0-	3904	2		N	-0-	-0-	
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-	-0-	
08	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	4240	2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
03	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2		N	-0-	-0-	
04	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2		N	-0-	-0-	
05	2511 N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2		N	-0-	-0-	
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2		N	-0-	-0-	
07	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2		N	-0-	-0-	
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2		N	-0-	-0-	
04	8220 X	7498	-0-	-722	-0-	7498	2		N	-0-	-0-	
05	8494 X	7846	-0-	-648	-0-	7846	2		N	-0-	-0-	
06	8220 X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2		N	-0-	-0-	
07	8463 X	7512	-0-	-951	-0-	7512	2		N	-0-	-0-	
08	7843 X	7575	-0-	-268	-0-	7575	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817				
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-	
04	2280 X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2		N	-0-	-0-	
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-	-0-	
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-	-0-	
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-	-0-	
*08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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								
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2	N	-0-		-0-
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3475	-0-	-95	-0-	3475 2	N	-0-		-0-
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-		-0-
08	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	4075 2	N	-0-		-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406		
03	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2	N	-0-		95
04	810 N	407	-0-	-403	-0-	404 2	N	3		98
05	713 N	409	-0-	-304	-0-	409 2	N	-0-		98
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 2	N	-0-		98
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-		98
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	N	2		100

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510		
03	12555 X	7526	-0-	-5029	-0-	7526 2	N	-0-		37
04	12150 X	6077	-0-	-6073	-0-	6077 2	N	-0-		37
05	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	14874 2	N	-0-		37
06	12150 X	7367	-0-	-4783	-0-	7367 2	N	-0-		37
07	12555 X	10720	-0-	-1835	-0-	10720 2	N	-0-		37
*08	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762 2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
03	7347 X	6296	-0-	-1051	-0-	6296 2	N	-0-		-0-
04	6270 X	5863	-0-	-407	-0-	5863 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	6464 2	N	-0-		-0-
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2	N	-0-		-0-
07	6293 X	6039	-0-	-254	-0-	6039 2	N	-0-		-0-
*08	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
03	9300 X	11	-0-	-9289	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	8040 X	7	-0-	-8033	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	806 X	14	-0-	-792	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20382 2	N	-0-		-0-
07	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	13781	-0-	10681	10681	13781 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271 2	N	-0-		71
04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550 2	N	-0-		71
05	9145 X	8919	-0-	-226	-0-	8919 2	N	-0-		71
06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017 2	N	-0-		71
07	9145 X	9036	-0-	-109	-0-	9036 2	N	-0-		71
08	9951 X	8895	-0-	-1056	-0-	8895 2	N	-0-		71

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
03	3751 X	3317	-0-	-434	-0-	3317 2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
05	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
06	3720 X	3060	-0-	-660	-0-	3060 2	N	-0-		-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-		-0-
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4517	-0-	-226	-0-	4517 2		N	-0-		-0-
04	4830 X	4431	-0-	-399	-0-	4431 2		N	-0-		-0-
05	5735 X	2993	-0-	-2742	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
06	5550 X	2210	-0-	-3340	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
07	5735 X	3312	-0-	-2423	-0-	3312 2		N	-0-		-0-
08	4588 X	3107	-0-	-1481	-0-	3107 2		N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	2918	-0-	-740	-0-	2918 2		N	-0-		-0-
08	4154 X	3166	-0-	-988	-0-	3166 2		N	-0-		-0-

BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233687		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022			
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-		-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2		N	-0-		-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		N	-0-		-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
03	4278 X	3569	-0-	-709	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
04	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
05	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
06	4020 X	3449	-0-	-571	-0-	3449 2		N	-0-		-0-
07	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
08	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	3507 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
03	4340 X	3727	-0-	-613	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		N	-0-		-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-		-0-
07	4681 X	4300	-0-	-381	-0-	4300 2		N	-0-		-0-
08	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4131 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9672	X	2104	-0-	-7568	-0-	2058 2	46 4	N	-0-	-0-
04	9360	X	2213	-0-	-7147	-0-	2159 2	54 4	N	-0-	-0-
05	8432	X	1636	-0-	-6796	-0-	1584 2	52 4	N	-0-	-0-
06	4560	X	2367	-0-	-2193	-0-	2311 2	56 4	N	-0-	-0-
07	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	2168 2	55 4	N	-0-	-0-
*08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14273 2	48 4	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734			
03	10075	X	5731	-0-	-4344	-0-	5731 2		N	-0-	-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931 2		N	-0-	-0-
05	8494	X	8051	-0-	-443	-0-	8051 2		N	-0-	-0-
06	8220	X	6528	-0-	-1692	-0-	6528 2		N	-0-	-0-
07	9238	X	6560	-0-	-2678	-0-	6560 2		N	-0-	-0-
08	8897	X	4642	-0-	-4255	-0-	4642 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891			
03	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551 2		N	-0-	-0-
04	4710	X	2614	-0-	-2096	-0-	2614 2		N	-0-	-0-
05	4867	X	2510	-0-	-2357	-0-	2510 2		N	-0-	-0-
06	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	4059 2		N	-0-	-0-
07	4557	X	3365	-0-	-1192	-0-	3365 2		N	-0-	-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276 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			
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-	-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2		N	-0-	-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982 2		N	-0-	-0-
06	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597 2		N	-0-	-0-
07	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5869 2		N	-0-	-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	5770 2		N	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401			
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-	-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870 2		N	-0-	-0-
06	2220	N	1796	-0-	-424	-0-	1796 2		N	-0-	-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202 2		N	-0-	-0-
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400			
03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 2		N	-0-	-0-
04	7410	X	6731	-0-	-679	-0-	6731 2		N	-0-	-0-
05	7657	X	6595	-0-	-1062	-0-	6595 2		N	-0-	-0-
06	7410	X	6604	-0-	-806	-0-	6604 2		N	-0-	-0-
07	7533	X	6679	-0-	-854	-0-	6679 2		N	-0-	-0-
08	6975	X	6561	-0-	-414	-0-	6561 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396			
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-	-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-	-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-	-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-	-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-	-0-
08	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	2589 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256		
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5518 X	4362	-0-	-1156	-0-	4362	2	N	-0-			188
04	5340 X	4624	-0-	-716	-0-	4624	2	N	-0-			188
05	5363 X	4761	-0-	-602	-0-	4733	2	N	25			213
06	4740 X	3985	-0-	-755	-0-	3983	2	N	2	181	1	34
07	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5456	2	N	146			180
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5347	2	N	1			181

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698		
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-			-0-
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-			-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
03	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
03	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2	N	-0-			-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2	N	-0-			-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2	N	-0-			-0-
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
*08	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446		
03	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2659	2	N	21	189	1	30
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			30
05	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241	2	N	-0-			30
06	3270 X	2503	-0-	-767	-0-	2503	2	N	-0-			30
07	3379 X	2649	-0-	-730	-0-	2649	2	N	-0-			30
08	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	2896	2	N	3			33

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967		
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			95
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			95
05	3596 X	2881	-0-	-715	-0-	2868	2	N	12			107
06	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3303	2	N	35			142
07	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2	N	-0-			142
08	3193 X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2	N	-0-			142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660			
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-	-0-	
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
03	6138 X	5561	-0-	-577	-0-	5507	2	54 4 N	-0-	-0-	
04	5790 X	3962	-0-	-1828	-0-	3903	2	59 4 N	-0-	-0-	
05	5766 X	3920	-0-	-1846	-0-	3858	2	62 4 N	-0-	-0-	
06	5370 X	3767	-0-	-1603	-0-	3707	2	60 4 N	-0-	-0-	
07	5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	3660	2	52 4 N	-0-	-0-	
08	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	3716	2	61 4 N	-0-	-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
03	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2		N	-0-	154
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1	155
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-	155
06	2220 N	1959	-0-	-261	-0-	1959	2		N	-0-	155
07	2883 N	2089	-0-	-794	-0-	2087	2	2 9	N	2	157
08	2666 N	2092	-0-	-574	-0-	2092	2		N	-0-	157
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382			
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
04	2070 N	1772	-0-	-298	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
05	1922 N	1344	-0-	-578	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2		N	-0-	-0-
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	-0-
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	5672	2	56 4	N	-0-	-0-
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5488	2	58 4	N	-0-	-0-
05	5921 X	5516	-0-	-405	-0-	5454	2	62 4	N	-0-	-0-
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6106	2	59 4	N	-0-	-0-
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6187	2	59 4	N	-0-	-0-
*08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5570	2	58 4	N	-0-	-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-	-0-
04	4830 X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2		N	-0-	-0-
05	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2		N	-0-	-0-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4782	2	168 9	N	153	153
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-	153
*08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-	153

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 238969		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-
04	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2	N	-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2	N	-0-
06	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	1593	2	N	-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2	N	-0-
08	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2	N	-0-
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2	N	-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2	N	-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2	N	-0-
*08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2	N	-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2	N	-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	-0-
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2	N	-0-
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2	N	-0-
*08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2	N	-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-
08	4619	X	3907	-0-	-712	-0-	3907	2	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
03	3100	N	2940	-0-	-160	201	2940	2	N	-0-
04	3253	X	3052	-0-	-201	-0-	3052	2	N	-0-
05	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2	N	-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2	N	-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-
08	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2	N	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	N	-0-
04	5790	X	5754	-0-	-36	-0-	5754	2	N	-0-
05	5983	X	4940	-0-	-1043	-0-	4940	2	N	-0-
06	5790	X	4108	-0-	-1682	-0-	4108	2	N	-0-
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2	N	-0-
*08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
08	2263 N	1363	-0-	-900	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180			
03	6479 X	4083	-0-	-2396	-0-	4083 2		N	-0-		-0-
04	6270 X	4440	-0-	-1830	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153 2		N	-0-		-0-
06	5490 X	4479	-0-	-1011	-0-	4479 2		N	-0-		-0-
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962 2		N	-0-		-0-
*08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582			
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3595 2		N	-0-		-0-
05	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
06	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
07	3937 X	3308	-0-	-629	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476			
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
06	3180 X	3016	-0-	-164	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
08	3627 X	2585	-0-	-1042	-0-	2585 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022			
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		N	-0-		25
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-		25
05	4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157 2		N	-0-		25
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3749 2		N	-0-		25
07	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887 2		N	-0-		25
08	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946 2		N	-0-		25

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443			
03	7316 X	6936	-0-	-380	-0-	6936 2		N	-0-		-0-
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2		N	-0-		-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 2		N	-0-		-0-
06	6840 X	6784	-0-	-56	-0-	6784 2		N	-0-		-0-
07	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	6610 2		N	-0-		-0-
08	7409 X	6064	-0-	-1345	-0-	6064 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042			
03	15996 X	14582	-0-	-1414	-0-	14582 2		N	-0-		-0-
04	15480 X	11546	-0-	-3934	-0-	11546 2		N	-0-		-0-
05	15996 X	13763	-0-	-2233	-0-	13763 2		N	-0-		-0-
06	14250 X	14215	-0-	-35	-0-	14215 2		N	-0-		-0-
07	14725 X	11628	-0-	-3097	-0-	11628 2		N	-0-		-0-
08	11966 X	9759	-0-	-2207	-0-	9759 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 #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2		N	-0-		-0-
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-		-0-
05	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	4922	2		N	-0-		-0-
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-		-0-
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2		N	-0-		-0-
08	7378 X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064		
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-		-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-		-0-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-		-0-
06	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2		N	-0-		-0-
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2		N	-0-		-0-
*08	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992		
03	5053 X	3499	-0-	-1554	-0-	3499	2		Y	-0-		-0-
04	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	4773	2		Y	-0-		-0-
05	5053 X	2423	-0-	-2630	-0-	2423	2		Y	-0-		-0-
06	4680 X	3902	-0-	-778	-0-	3902	2		Y	-0-		-0-
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		Y	-0-		-0-
08	4929 X	2386	-0-	-2543	-0-	2386	2		Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612		
03	6572 X	5721	-0-	-851	-0-	5721	2		N	-0-		-0-
04	6360 X	5820	-0-	-540	-0-	5820	2		N	-0-		-0-
05	6262 X	6200	-0-	-62	-0-	6200	2		N	-0-		-0-
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2		N	-0-		-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	2		N	-0-		-0-
*08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371		
03	9207 X	5756	-0-	-3451	-0-	5706	2	50 9	N	45	46 1	216
04	8940 X	5248	-0-	-3692	-0-	5248	2		N	-0-		216
05	9238 X	216	-0-	-9022	-0-	216	2		N	-0-		216
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-		2		N	-0-		216
07	6293 X	43	-0-	-6250	-0-	43	2		N	-0-	187 1	29
08	5487 X	30	-0-	-5457	-0-	30	2		N	-0-		29

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134		
03	6386 X	4596	-0-	-1790	-0-	4596	2		N	-0-		-0-
04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-		-0-
05	5797 X	5330	-0-	-467	-0-	5330	2		N	-0-		-0-
06	5610 X	5291	-0-	-319	-0-	5291	2		N	-0-		-0-
07	6107 X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2		N	-0-		-0-
08	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	4893	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
03	6727 X	5989	-0-	-738	-0-	5989	2		N	-0-		-0-
04	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2		N	-0-		-0-
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-		-0-
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		N	-0-		-0-
07	6727 X	6210	-0-	-517	-0-	6210	2		N	-0-		-0-
08	6262 X	6253	-0-	-9	-0-	6253	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 #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2	N	-0-			-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3388	-0-	-797	-0-	3388 2	N	-0-			-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-			-0-
07	4185 X	4153	-0-	-32	-0-	4153 2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416	
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-			-0-
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-			-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-			-0-
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-			-0-
08	2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1804 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422	
03	7502 X	6752	-0-	-750	-0-	6752 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	6534	-0-	-726	-0-	6534 2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6625	-0-	-691	-0-	6625 2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5957	-0-	-1123	-0-	5957 2	N	-0-			-0-
07	7037 X	5367	-0-	-1670	-0-	5367 2	N	-0-			-0-
*08	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169	
03	2883 X	2629	-0-	-254	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	2450 2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2696	-0-	-156	-0-	2696 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	6968	-0-	3868	3868	6968 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
03	5797 X	5191	-0-	-606	-0-	5191 2	N	-0-			-0-
04	5610 X	4325	-0-	-1285	-0-	4325 2	N	-0-			-0-
05	5797 X	4173	-0-	-1624	-0-	4173 2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878 2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457 2	N	-0-			-0-
08	4464 X	2402	-0-	-2062	-0-	2402 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472	
03	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655 2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4223	-0-	-877	-0-	4223 2	N	-0-			-0-
05	5270 X	4209	-0-	-1061	-0-	4209 2	N	-0-			-0-
06	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	4020 2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436 2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4089	-0-	-220	-0-	4089 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028	
03	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-			-0-
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-			-0-
05	7688 X	7437	-0-	-251	-0-	7437 2	N	-0-			-0-
06	7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7210 2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	7561 2	N	-0-			-0-
08	7812 X	7547	-0-	-265	-0-	7547 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5332 X	4677	-0-	-655	-0-	136	1	4541	2	N	-0-
04	5160 X	4813	-0-	-347	-0-	140	1	4673	2	N	-0-
05	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	146	1	4883	2	N	-0-
06	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	140	1	4683	2	N	-0-
07	5394 X	4255	-0-	-1139	-0-	124	1	4131	2	N	-0-
08	4898 X	3700	-0-	-1198	-0-	108	1	3592	2	N	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9193	2	54	4	N	-0-
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8098	2	58	4	N	-0-
05	9269 X	8443	-0-	-826	-0-	8381	2	62	4	N	-0-
06	8970 X	6908	-0-	-2062	-0-	6853	2	55	4	N	-0-
07	9269 X	8126	-0-	-1143	-0-	8064	2	62	4	N	-0-
08	8091 X	7457	-0-	-634	-0-	7395	2	62	4	N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
03	4991 X	4589	-0-	-402	-0-	4589	2			N	-0-
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-
05	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2			N	-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-
08	5673 X	4575	-0-	-1098	-0-	4575	2			N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-
06	6360 X	6053	-0-	-307	-0-	6053	2			N	-0-
07	6572 X	3065	-0-	-3507	-0-	3065	2			N	-0-
08	7192 X	6872	-0-	-320	-0-	6872	2			N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
03	6820 X	5753	-0-	-1067	-0-	5753	2			N	-0-
04	6420 X	5556	-0-	-864	-0-	5556	2			N	-0-
05	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-
06	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-
07	6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579	2			N	-0-
08	5673 X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
03	2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1934	2			N	-0-
04	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-
05	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-
07	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	2144	2			N	-0-
*08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-		-0-
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
06	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
07	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2		N	-0-		-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-		-0-
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-		-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-		-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-		-0-
08	6541 X	6236	-0-	-305	-0-	6236	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
03	4433 X	3577	-0-	-856	-0-	3577	2		N	-0-		-0-
04	4290 X	2972	-0-	-1318	-0-	2972	2		N	-0-		-0-
05	4433 X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	2877	-0-	-693	-0-	2877	2		N	-0-		-0-
07	3565 X	3100	-0-	-465	-0-	3100	2		N	-0-		-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2873	2		N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
03	2263 X	2185	-0-	-78	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
04	2190 X	1650	-0-	-540	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
05	2263 X	2092	-0-	-171	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
06	2190 X	1535	-0-	-655	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
07	2170 X	1620	-0-	-550	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
*08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
03	8463 X	6346	-0-	-2117	-0-	6346	2		N	-0-		90
04	8100 X	7656	-0-	-444	-0-	7656	2		N	-0-		90
05	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7851	2	22 9	N	20		110
06	7260 X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2		N	-0-		110
07	7905 X	6945	-0-	-960	-0-	6945	2		N	-0-		110
08	7905 X	7133	-0-	-772	-0-	7133	2		N	-0-		110

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
03	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556	2		N	-0-		-0-
04	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4581	2		N	-0-		-0-
05	4960 X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
06	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2		N	-0-		-0-
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-		-0-
*08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
03	8494 X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2		N	-0-		-0-
04	8220 X	7200	-0-	-1020	-0-	7200	2		N	-0-		-0-
05	8494 X	7526	-0-	-968	-0-	7526	2		N	-0-		-0-
06	8100 X	4806	-0-	-3294	-0-	4806	2		N	-0-		-0-
07	8370 X	7917	-0-	-453	-0-	7917	2		N	-0-		-0-
08	7440 X	7125	-0-	-315	-0-	7125	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 #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2	N	-0-		-0-
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2	N	-0-		-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-		-0-
08	5673 X	3088	-0-	-2585	-0-	3088 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		
03	11656 X	11261	-0-	-395	-0-	11261 2	N	-0-		-0-
04	11280 X	10713	-0-	-567	-0-	10713 2	N	-0-		-0-
05	11253 X	10842	-0-	-411	-0-	10842 2	N	-0-		-0-
06	10890 X	10529	-0-	-361	-0-	10529 2	N	-0-		-0-
07	11253 X	10855	-0-	-398	-0-	10855 2	N	-0-		-0-
08	11036 X	10658	-0-	-378	-0-	10658 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074		
03	7595 X	7157	-0-	-438	-0-	7157 2	N	-0-		-0-
04	7350 X	6586	-0-	-764	-0-	6586 2	N	-0-		-0-
05	7502 X	7104	-0-	-398	-0-	7104 2	N	-0-		-0-
06	7260 X	6684	-0-	-576	-0-	6684 2	N	-0-		-0-
07	7502 X	6310	-0-	-1192	-0-	6310 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2	N	-0-		-0-
04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2	N	-0-		-0-
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2	N	-0-		-0-
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2	N	-0-		-0-
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
08	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	6436 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
03	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6859 2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6411 2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6533	-0-	-659	-0-	6533 2	N	-0-		-0-
06	6960 X	6643	-0-	-317	-0-	6643 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	6486	-0-	-489	-0-	6486 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	6649	-0-	-171	-0-	6649 2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
03	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	727 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
05	2635 X	2131	-0-	-504	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2522	-0-	-28	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
*08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431		
03	6882 X	5951	-0-	-931	-0-	5951 2	N	-0-		-0-
04	6750 X	5985	-0-	-765	-0-	5985 2	N	-0-		-0-
05	6975 X	5392	-0-	-1583	-0-	5392 2	N	-0-		-0-
06	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	5056 2	N	-0-		-0-
07	6541 X	5322	-0-	-1219	-0-	5322 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAY	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116	- 13830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13578 X	9961	-0-	-3617	-0-	9961	2	N	-0-			135
04		13140 X	12727	-0-	-413	-0-	12727	2	N	-0-			135
05		14260 X	12319	-0-	-1941	-0-	12262	2	N	52	169	1	18
06		13800 X	12890	-0-	-910	-0-	12890	2	N	-0-			18
07		14260 X	12966	-0-	-1294	-0-	12966	2	N	-0-			18
08		13144 X	12597	-0-	-547	-0-	12597	2	N	-0-			18

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142	- 11053	
03		1550 X	268	-0-	-1282	-0-	268	2	N	-0-			235
04		1500 X	353	-0-	-1147	-0-	353	2	N	-0-			235
05		1550 X	386	-0-	-1164	-0-	386	2	N	-0-			235
06		433 X	433	-0-	-0-	-0-	400	2	N	30			265
07		372 X	321	-0-	-51	-0-	287	2	N	31	184	1	112
08		372 X	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-			112

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11271	- 12393	
03		3720 X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
04		3600 X	3234	-0-	-366	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
*08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11202	- 12366	
03		8959 X	8848	-0-	-111	-0-	8848	2	N	-0-			-0-
04		8790 X	8308	-0-	-482	-0-	8308	2	N	-0-			-0-
05		9083 X	7486	-0-	-1597	-0-	7486	2	N	-0-			-0-
06		8790 X	2707	-0-	-6083	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
07		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	-0-			-0-
08		8680 X	1490	-0-	-7190	-0-	1490	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11132	- 12232	
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	24	178	1	61
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-			61
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			61
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	40			101
07		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-			101
*08		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	-0-			101

CURRY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11174	- 12460	
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3085	-0-	-905	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
08		3968 X	3311	-0-	-657	-0-	3311	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11350	- 11742	
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-			-0-
05		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4095	-0-	-772	-0-	4095	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 #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7750 X	7210	-0-	-540	-0-	7210	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7500 X	6781	-0-	-719	-0-	6781	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7316 X	5781	-0-	-1535	-0-	5781	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7080 X	6095	-0-	-985	-0-	6095	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6831	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7006 X	6292	-0-	-714	-0-	6292	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
03	9331 X	7806	-0-	-1525	-0-	7806	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9030 X	8145	-0-	-885	-0-	8145	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8742 X	8041	-0-	-701	-0-	8041	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8460 X	7147	-0-	-1313	-0-	7147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8432 X	7130	-0-	-1302	-0-	7130	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8432 X	7033	-0-	-1399	-0-	7033	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
03	5425 X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5301 X	5227	-0-	-74	-0-	5227	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
03	9734 X	6334	-0-	-3400	-0-	6334	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7564 X	7556	-0-	-8	-0-	7556	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	5025	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8308 X	6682	-0-	-1626	-0-	6682	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8246 X	6799	-0-	-1447	-0-	6799	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
03	7936 X	7865	-0-	-71	-0-	7865	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7680 X	6471	-0-	-1209	-0-	6471	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7936 X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7650 X	2718	-0-	-4932	-0-	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7905 X	2541	-0-	-5364	-0-	2541	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6696 X	4522	-0-	-2174	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737	2	N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
03	4588 X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	4027	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	4019	-0-	-786	-0-	4019	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	4054	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4201 2	30 9	N	27	129
04	3990 X	3927	-0-	-63	-0-	3916 2	11 9	N	10	139
05	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3987 2	10 9	N	9	148
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3732 2	17 9	N	15	163
07	4216 X	3880	-0-	-336	-0-	3880 2		N	-0-	163
08	4061 X	3807	-0-	-254	-0-	3794 2	13 9	N	12	175

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2		N	-0-	-0-
04	4890 X	3600	-0-	-1290	-0-	3600 2		N	-0-	-0-
05	7533 X	4041	-0-	-3492	-0-	4041 2		N	-0-	-0-
06	7290 X	5092	-0-	-2198	-0-	5092 2		N	-0-	-0-
07	7533 X	5795	-0-	-1738	-0-	5795 2		N	-0-	-0-
*08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		N	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748 2		N	-0-	-0-
04	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634 2		N	-0-	-0-
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 2		N	-0-	-0-
06	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-	-0-
07	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682 2		N	-0-	-0-
08	9951 X	7393	-0-	-2558	-0-	7393 2		N	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
03	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 2		N	-0-	27
04	7170 X	5809	-0-	-1361	-0-	5809 2		N	-0-	27
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 2		N	-0-	27
06	7380 X	6637	-0-	-743	-0-	6593 2	44 9	N	40	67
07	7626 X	6442	-0-	-1184	-0-	6442 2		N	-0-	67
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-	67

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
03	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4294 2		N	-0-	-0-
04	4260 X	4063	-0-	-197	-0-	4063 2		N	-0-	-0-
05	4402 X	3818	-0-	-584	-0-	3818 2		N	-0-	-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-	-0-
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-	-0-
08	4247 X	4156	-0-	-91	-0-	4156 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2		N	-0-	-0-
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2		N	-0-	-0-
05	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	4956 2		N	-0-	-0-
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-	-0-
07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-	-0-
08	5518 X	4955	-0-	-563	-0-	4955 2		N	-0-	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522		
03	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	3309 2		N	-0-	-0-
04	3540 X	3309	-0-	-231	-0-	3309 2		N	-0-	-0-
05	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322 2		N	-0-	-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-	-0-
07	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	3127 2		N	-0-	-0-
08	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	3011 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 -	12496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		6541 X	4943	-0-	-1598	-0-	4943 2		N	-0-			-0-
04		6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
05		6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	4985 2		N	-0-			-0-
06		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
07		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		N	-0-			-0-
08		5487 X	5364	-0-	-123	-0-	5364 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500	
03		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 2		N	-0-			-0-
04		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2		N	-0-			-0-
05		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		N	-0-			-0-
06		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-			-0-
07		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 2		N	-0-			-0-
08		7936 X	7735	-0-	-201	-0-	7735 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 -	12374	
03		4743 X	4116	-0-	-627	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	4005	-0-	-585	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
08		4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532	
03		4805 X	2302	-0-	-2503	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-			-0-
05		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	4891	-0-	-1247	-0-	4891 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 -	12686	
03		10168 X	9387	-0-	-781	-0-	9132 2	62 4	N	175	177 1		35
							193 9						
04		9840 X	9167	-0-	-673	-0-	8899 2	60 4	N	189	178 1		46
							208 9						
05		10261 X	9667	-0-	-594	-0-	9605 2	62 4	N	-0-			46
06		9930 X	9138	-0-	-792	-0-	9078 2	60 4	N	-0-			46
07		10261 X	9714	-0-	-547	-0-	9652 2	62 4	N	-0-			46
08		8742 X	8353	-0-	-389	-0-	8291 2	62 4	N	-0-			46

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114 -	12250	
03		3069 X	2121	-0-	-948	-0-	2121 2		N	-0-			45
04		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			45
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			45
06		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			45
07		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039 2		N	-0-			45
08		3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	2924 2		N	-0-			45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	7311	2	N	-0-		-0-
04	7080	X	6718	-0-	-362	-0-	6718	2	N	-0-		-0-
05	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2	N	-0-		-0-
06	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	6523	2	N	-0-		-0-
07	7657	X	7392	-0-	-265	-0-	7392	2	N	-0-		-0-
*08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410				
03	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	4809	2	N	-0-		-0-
04	5220	X	4591	-0-	-629	-0-	4591	2	N	-0-		-0-
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	4596	2	N	-0-		-0-
06	4680	X	4373	-0-	-307	-0-	4373	2	N	-0-		-0-
07	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2	N	-0-		-0-
08	4805	X	4547	-0-	-258	-0-	4547	2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
04	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2	N	-0-		-0-
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2967	2	N	-0-		-0-
06	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	3211	2	N	-0-		-0-
07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2	N	-0-		-0-
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
03	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	5889	2	N	-0-		-0-
04	6450	X	5493	-0-	-957	-0-	5493	2	N	-0-		-0-
05	6665	X	5410	-0-	-1255	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
06	6450	X	5041	-0-	-1409	-0-	5041	2	N	-0-		-0-
07	6200	X	5138	-0-	-1062	-0-	5138	2	N	-0-		-0-
08	5735	X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2	N	-0-		-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2	N	-0-		-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2	N	-0-		-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	N	-0-		-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2	N	-0-		-0-
08	7037	X	5818	-0-	-1219	-0-	5818	2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
03	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5229	2	N	-0-		-0-
04	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	5535	2	N	-0-		-0-
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	5502	2	N	-0-		-0-
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2	N	-0-		-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2	N	-0-		-0-
08	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308				
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-		-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-		-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-		-0-
06	2250	X	2239	-0-	-11	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12245 X	10427	-0-	-1818	-0-	10427 2	N	-0-	-0-	
04	13530 X	12073	-0-	-1457	-0-	12073 2	N	-0-	-0-	
05	13981 X	12121	-0-	-1860	-0-	12121 2	N	-0-	-0-	
06	13530 X	8895	-0-	-4635	-0-	8895 2	N	-0-	-0-	
07	13175 X	12059	-0-	-1116	-0-	12059 2	N	-0-	-0-	
08	12462 X	10778	-0-	-1684	-0-	10778 2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
03	2046 X	1517	-0-	-529	-0-	1517 2	N	-0-	-0-	
04	1980 X	1144	-0-	-836	-0-	1144 2	N	-0-	-0-	
05	1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221 2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239 2	N	-0-	-0-	
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-	-0-	
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
03	5301 X	5003	-0-	-298	-0-	4989 2	14 9 N	13	107	
04	5130 X	4506	-0-	-624	-0-	4493 2	13 9 N	12	119	
05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5459 2	44 9 N	40	159	
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4952 2	15 9 N	14	173	
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5083 2	3 9 N	3	176	
*08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5017 2	24 9 N	22	198	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
03	3441 X	2895	-0-	-546	-0-	2895 2	N	-0-	-0-	
04	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808 2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729 2	N	-0-	-0-	
06	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821 2	N	-0-	-0-	
07	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867 2	N	-0-	-0-	
08	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	2364 2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
03	5642 X	3606	-0-	-2036	-0-	3606 2	N	-0-	-0-	
04	5460 X	2756	-0-	-2704	-0-	2756 2	N	-0-	-0-	
05	5332 X	2053	-0-	-3279	-0-	2053 2	N	-0-	-0-	
06	5160 X	1527	-0-	-3633	-0-	1527 2	N	-0-	-0-	
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715 2	N	-0-	-0-	
*08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-	-0-	

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
03	27373 X	21474	-0-	-5899	-0-	21412 2	62 4 N	-0-	-0-	
04	26100 X	20337	-0-	-5763	-0-	20277 2	60 4 N	-0-	-0-	
05	25420 X	20151	-0-	-5269	-0-	20089 2	62 4 N	-0-	-0-	
06	22590 X	16181	-0-	-6409	-0-	16121 2	60 4 N	-0-	-0-	
07	23250 X	15838	-0-	-7412	-0-	15778 2	60 4 N	-0-	-0-	
08	20832 X	14125	-0-	-6707	-0-	14087 2	38 4 N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
03	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045 2	N	-0-	-0-	
04	2130 N	778	-0-	-1352	-0-	778 2	N	-0-	-0-	
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-	-0-	
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-	-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-	-0-	
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.10904	- 11372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-		24
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-		24
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5162	2	52 9	N	47		71
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4759	2	17 9	N	15		86
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-		86
08	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2		N	-0-		86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11368	- 12579	
03	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2		N	-0-		-0-
04	420 N	76	-0-	-344	-0-	76	2		N	-0-		-0-
05	961 N	646	-0-	-315	-0-	646	2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11472	- 12572	
03	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3285	2	51 9	N	46		98
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-		98
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2 9	N	2		100
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-		100
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3612	2	2 9	N	2		102
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		102

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10909	- 12298	
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
07	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2157	2	91 9	N	83		83
*08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2223	2	85 9	N	77		160

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.11005	- 12244	
03	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2		N	-0-		-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
05	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
08	3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	1876	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	252436	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11174	- 12205	
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	2805	-0-	-512	-0-	2805	2		N	-0-		-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2548	-0-	-769	-0-	2548	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2		N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11006	- 12178	
03	6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2		N	-0-		73
04	6150 X	3824	-0-	-2326	-0-	3758	2	66 9	N	60		133
05	6510 X	5242	-0-	-1268	-0-	5242	2		N	-0-		133
06	6300 X	4716	-0-	-1584	-0-	4716	2		N	-0-		133
07	6510 X	3942	-0-	-2568	-0-	3942	2		N	-0-		133
*08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-		133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6045 X	5997	-0-	-48	-0-	5997 2	N	-0-		-0-
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2	N	-0-		-0-
05	7161 X	6885	-0-	-276	-0-	6885 2	N	-0-		-0-
06	6930 X	5232	-0-	-1698	-0-	5232 2	N	-0-		-0-
07	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	5310 2	N	-0-		-0-
08	7378 X	5986	-0-	-1392	-0-	5986 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
03	5642 X	5596	-0-	-46	-0-	5596 2	N	-0-		40
04	5460 X	4875	-0-	-585	-0-	4875 2	N	-0-		40
05	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	5121 2	N	-0-		40
06	5460 X	5005	-0-	-455	-0-	5005 2	N	-0-		40
07	5611 X	4948	-0-	-663	-0-	4948 2	N	-0-		40
08	5053 X	4349	-0-	-704	-0-	4349 2	N	-0-		40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
03	3813 X	3594	-0-	-219	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3456	-0-	-234	-0-	3456 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	3420 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
03	10261 X	7640	-0-	-2621	-0-	7640 2	N	-0-		135
04	9930 X	8775	-0-	-1155	-0-	8775 2	N	-0-		135
05	10261 X	8874	-0-	-1387	-0-	8874 2	N	-0-		135
06	9930 X	7596	-0-	-2334	-0-	7538 2	58 9 N	53		188
07	10261 X	8778	-0-	-1483	-0-	8723 2	55 9 N	50	178 1	60
08	9083 X	8173	-0-	-910	-0-	8173 2	N	-0-		60

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
03	11346 X	8492	-0-	-2854	-0-	8492 2	N	-0-		-0-
04	9840 X	9750	-0-	-90	-0-	9750 2	N	-0-		-0-
05	11439 X	9434	-0-	-2005	-0-	9434 2	N	-0-		-0-
06	11070 X	8841	-0-	-2229	-0-	8841 2	N	-0-		-0-
07	11439 X	7844	-0-	-3595	-0-	7844 2	N	-0-		-0-
08	10075 X	9294	-0-	-781	-0-	9294 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893 2	N	-0-		-0-
04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4565	-0-	-302	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4279	-0-	-461	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4574	-0-	-324	-0-	4574 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995 2	N	-0-		-0-
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3369 2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3277 2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080 2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087 2	N	-0-			-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-			-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711				
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 2	N	-0-			-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3906 2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	3415 2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3269	-0-	-1226	-0-	3269 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060				
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258 2	N	-0-			-0-
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 2	N	-0-			-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2	N	-0-			-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2	N	-0-			-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7435	-0-	-1555	-0-	7435 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586				
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695 2	N	-0-			-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628 2	N	-0-			-0-
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-			-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160				
03	7223	X	6305	-0-	-918	-0-	6305 2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958 2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776 2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	6066 2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6488	-0-	-704	-0-	6488 2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516				
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957 2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249				
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2	N	-0-			-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-			-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151 2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5344	-0-	-422	-0-	5344 2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501 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 #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2	N	-0-			-0-
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2	N	-0-			-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5439	-0-	-501	-0-	5439 2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5445	-0-	-693	-0-	5445 2	N	-0-			-0-
08	5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714	
03	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896 2	N	-0-			-0-
04	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823 2	N	-0-			-0-
05	11594 X	10679	-0-	-915	-0-	10679 2	N	-0-			-0-
06	13440 X	10377	-0-	-3063	-0-	10377 2	N	-0-			-0-
07	13888 X	10167	-0-	-3721	-0-	10167 2	N	-0-			-0-
08	12245 X	9602	-0-	-2643	-0-	9602 2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208	
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-			-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-			-0-
05	4154 X	2170	-0-	-1984	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
06	4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	2854	-0-	-1300	-0-	2854 2	N	-0-			-0-
08	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985 2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324	
03	6851 X	6456	-0-	-395	-0-	6456 2	N	-0-			-0-
04	6630 X	6140	-0-	-490	-0-	6140 2	N	-0-			-0-
05	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6614 2	N	-0-			-0-
06	6630 X	5684	-0-	-946	-0-	5684 2	N	-0-			-0-
07	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	5994 2	N	-0-			-0-
08	6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5918 2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421	
03	7564 X	7199	-0-	-365	-0-	7199 2	N	-0-			140
04	7320 X	5057	-0-	-2263	-0-	5057 2	N	-0-			140
05	7471 X	7120	-0-	-351	-0-	7107 2	N	12	13 9		152
06	7230 X	6586	-0-	-644	-0-	6586 2	N	-0-			152
07	7254 X	6634	-0-	-620	-0-	6634 2	N	-0-			152
*08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2	N	-0-			152

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088	
03	6510 X	502	-0-	-6008	-0-	502 2	N	-0-			24
04	6300 X	998	-0-	-5302	-0-	998 2	N	-0-			24
05	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1379 2	N	-0-			24
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	662 2	N	-0-			24
*07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	N	-0-			24
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2	N	-0-			24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10680	
03	5301 X	3046	-0-	-2255	-0-	3046 2	N	-0-			-0-
04	4500 X	2711	-0-	-1789	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
05	3937 X	2882	-0-	-1055	-0-	2882 2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2550	-0-	-960	-0-	2550 2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2379	-0-	-659	-0-	2379 2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2430 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2845	-0-	-665	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3090	-0-	-506	-0-	3090 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2977	-0-	-503	-0-	2977 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	2845	-0-	-751	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2948 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-		-0-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777 2	N	-0-		-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	4131 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
03	8990 X	4460	-0-	-4530	-0-	4460 2	N	-0-		40
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12227 2	N	-0-		40
05	7471 X	6360	-0-	-1111	-0-	6360 2	N	-0-		40
06	4440 X	606	-0-	-3834	-0-	606 2	N	-0-		40
07	8990 X	889	-0-	-8101	-0-	889 2	N	-0-		40
08	12648 X	769	-0-	-11879	-0-	769 2	N	-0-		40

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2	N	-0-		-0-
04	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2	N	-0-		-0-
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 2	N	-0-		-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 2	N	-0-		-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2	N	-0-		-0-
08	6293 X	5608	-0-	-685	-0-	5608 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2	N	-0-		-0-
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2	N	-0-		-0-
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
08	5952 X	5538	-0-	-414	-0-	5538 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
03	11284 X	10593	-0-	-691	-0-	10593 2	N	-0-		-0-
04	10920 X	9644	-0-	-1276	-0-	9644 2	N	-0-		-0-
05	10850 X	10031	-0-	-819	-0-	10031 2	N	-0-		-0-
06	10260 X	9363	-0-	-897	-0-	9363 2	N	-0-		-0-
07	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752 2	N	-0-		-0-
08	10013 X	9344	-0-	-669	-0-	9344 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
03	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	4523 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4374	-0-	-246	-0-	4374 2	N	-0-		-0-
05	4681 X	4491	-0-	-190	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
06	4530 X	4269	-0-	-261	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4465	-0-	-123	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5828 X	5329	-0-	-499	-0-	5329 2	N	-0-		-0-
04	5640 X	4688	-0-	-952	-0-	4688 2	N	-0-		-0-
05	5518 X	4848	-0-	-670	-0-	4848 2	N	-0-		-0-
06	5250 X	4387	-0-	-863	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371 2	N	-0-		-0-
*08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
03	7750 X	6851	-0-	-899	-0-	6851 2	N	-0-		-0-
04	7500 X	6154	-0-	-1346	-0-	6154 2	N	-0-		-0-
05	7750 X	6076	-0-	-1674	-0-	6076 2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6301	-0-	-749	-0-	6301 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6235	-0-	-771	-0-	6235 2	N	-0-		-0-
08	6386 X	6173	-0-	-213	-0-	6173 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2	N	-0-		51
04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 2	N	-0-		51
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2	N	-0-		51
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6025 2	2 9 N	2		53
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6128 2	6 9 N	5		58
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040 2	N	-0-		58

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
03	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-		-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2	N	-0-		-0-
05	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	N	-0-		-0-
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
03	8339 X	7619	-0-	-720	-0-	7619 2	N	-0-		-0-
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2	N	-0-		-0-
05	7750 X	7341	-0-	-409	-0-	7341 2	N	-0-		-0-
06	7500 X	6864	-0-	-636	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
07	8308 X	5644	-0-	-2664	-0-	5644 2	N	-0-		-0-
08	8308 X	8114	-0-	-194	-0-	8114 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12300 - 14571
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18526 2	N	-0-		-0-	
04	16170 X	15784	-0-	-386	-0-	15784 2	N	-0-		-0-	
05	16709 X	10049	-0-	-6660	-0-	10049 2	N	-0-		-0-	
06	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667 2	N	-0-		-0-	
07	16709 X	15034	-0-	-1675	-0-	15034 2	N	-0-		-0-	
08	16275 X	12846	-0-	-3429	-0-	12846 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11558 - 11982
03	5332 X	2892	-0-	-2440	-0-	2892 2	N	-0-		-0-	
04	4350 X	3492	-0-	-858	-0-	3492 2	N	-0-		-0-	
05	4495 X	3680	-0-	-815	-0-	3680 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877 2	N	-0-		-0-	
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-		-0-	
*08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2	N	-0-		-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	10965 - 12260
03	5673 X	5384	-0-	-289	-0-	49 1	5335 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	4923	-0-	-567	-0-	47 1	4876 2	N	-0-		-0-
05	5673 X	4881	-0-	-792	-0-	49 1	4832 2	N	-0-		-0-
06	5490 X	3561	-0-	-1929	-0-	44 1	3517 2	N	-0-		-0-
07	5673 X	3034	-0-	-2639	-0-	38 1	2996 2	N	-0-		-0-
08	5084 X	3630	-0-	-1454	-0-	45 1	3585 2	N	-0-		-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	10917 - 12262
03	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3800 2	N	-0-		-0-	
05	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	3960 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692 2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772 2	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	3791 2	N	-0-		-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.	10951 - 12388
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370 2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338 2	N	-0-		-0-	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 11484
03	16957 X	15718	-0-	-1239	-0-	15718 2	N	-0-		-0-	
04	16410 X	15261	-0-	-1149	-0-	15261 2	N	-0-		-0-	
05	15500 X	15301	-0-	-199	-0-	15301 2	N	-0-		-0-	
06	15210 X	13997	-0-	-1213	-0-	13997 2	N	-0-		-0-	
07	15779 X	12247	-0-	-3532	-0-	12247 2	N	-0-		-0-	
08	15686 X	13610	-0-	-2076	-0-	13610 2	N	-0-		-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11390 - 11846
03	8091 X	7174	-0-	-917	-0-	7174 2	N	-0-		-0-	
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	7904	-0-	-187	-0-	7904 2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	6591	-0-	-1239	-0-	6591 2	N	-0-		-0-	
07	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	8037 2	N	-0-		-0-	
08	8370 X	7042	-0-	-1328	-0-	7042 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2		N	-0-		-0-
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2		N	-0-		-0-
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2		N	-0-		-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-		-0-
*08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4899 2		N	-0-		-0-
04	5670 X	4443	-0-	-1227	-0-	4443 2		N	-0-		-0-
05	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	4892 2		N	-0-		-0-
06	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		N	-0-		-0-
08	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	4375 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925			
03	6014 X	5405	-0-	-609	-0-	5405 2		N	-0-		-0-
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5456 2		N	-0-		-0-
05	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250 2		N	-0-		-0-
06	5400 X	3355	-0-	-2045	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
07	5642 X	3062	-0-	-2580	-0-	3062 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	4764	-0-	-878	-0-	4764 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790			
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	1172 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480			
03	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
04	5310 X	4727	-0-	-583	-0-	4727 2		N	-0-		-0-
05	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658 2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4314	-0-	-636	-0-	4314 2		N	-0-		-0-
07	5115 X	4689	-0-	-426	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
08	4898 X	4736	-0-	-162	-0-	4736 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009			
03	8494 X	7872	-0-	-622	-0-	7798 2	74 9	N	67		157
04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631 2		N	-0-		157
05	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834 2		N	-0-		157
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8117 2	129 9	N	117	176 1	98
07	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	8193 2		N	-0-		98
08	8866 X	7824	-0-	-1042	-0-	7824 2		N	-0-		98

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247			
03	9703 X	8017	-0-	-1686	-0-	8017 2		N	-0-		62
04	9390 X	8455	-0-	-935	-0-	8455 2		N	-0-		62
05	9827 X	8984	-0-	-843	-0-	8984 2		N	-0-		62
06	9510 X	7839	-0-	-1671	-0-	7839 2		N	-0-		62
07	9827 X	8006	-0-	-1821	-0-	7982 2	24 9	N	22		84
08	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	7840 2		N	-0-		84

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6200 X	5169	-0-	-1031	-0-	5169 2	N	-0-		-0-
04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2	N	-0-		-0-
05	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	5760 2	N	-0-		-0-
06	5820 X	5382	-0-	-438	-0-	5382 2	N	-0-		-0-
07	6293 X	5352	-0-	-941	-0-	5352 2	N	-0-		-0-
08	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
03	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 2	N	-0-		-0-
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2	N	-0-		-0-
05	7068 X	5681	-0-	-1387	-0-	5681 2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6678	-0-	-162	-0-	6678 2	N	-0-		-0-
07	7068 X	6944	-0-	-124	-0-	6944 2	N	-0-		-0-
08	7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5951 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
03	20367 X	17623	-0-	-2744	-0-	17623 2	N	-0-		-0-
04	19710 X	16495	-0-	-3215	-0-	16495 2	N	-0-		-0-
05	18600 X	16824	-0-	-1776	-0-	16824 2	N	-0-		-0-
06	17670 X	15672	-0-	-1998	-0-	15672 2	N	-0-		-0-
07	18259 X	15833	-0-	-2426	-0-	15833 2	N	-0-		-0-
08	17112 X	15437	-0-	-1675	-0-	15437 2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
03	2883 X	2300	-0-	-583	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
05	2263 X	1848	-0-	-415	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
06	2220 X	1506	-0-	-714	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3108	-0-	8	8	3108 2	N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
03	9176 X	6850	-0-	-2326	-0-	6850 2	N	-0-		55
04	8880 X	5775	-0-	-3105	-0-	5775 2	N	-0-		55
05	8153 X	5769	-0-	-2384	-0-	5769 2	N	-0-		55
06	7680 X	6039	-0-	-1641	-0-	5965 2	N	67		122
07	7130 X	6144	-0-	-986	-0-	6144 2	N	-0-		122
08	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	5295 2	N	-0-		122

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
03	9114 X	7290	-0-	-1824	-0-	7290 2	N	-0-		35
04	7200 X	6079	-0-	-1121	-0-	6079 2	N	-0-		35
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2	N	-0-		35
06	7080 X	6500	-0-	-580	-0-	6500 2	N	-0-		35
07	7316 X	7022	-0-	-294	-0-	7022 2	N	-0-		35
*08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2	N	-0-		35

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
06	2370 N	1774	-0-	-596	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 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 #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6975 X	4385	-0-	-2590	-0-	4385 2	N	-0-		-0-
04	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	5996 2	N	-0-		-0-
05	6634 X	3856	-0-	-2778	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
06	5880 X	3394	-0-	-2486	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
07	6200 X	3836	-0-	-2364	-0-	3836 2	N	-0-		-0-
08	6014 X	3410	-0-	-2604	-0-	3410 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3322	-0-	-615	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3433	-0-	-407	-0-	3433 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	3054	-0-	-604	-0-	3054 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
03	15872 X	13783	-0-	-2089	-0-	13783 2	N	-0-		-0-
04	15210 X	13099	-0-	-2111	-0-	13099 2	N	-0-		-0-
05	14012 X	13073	-0-	-939	-0-	13073 2	N	-0-		-0-
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882 2	N	-0-		-0-
07	13795 X	13588	-0-	-207	-0-	13588 2	N	-0-		-0-
*08	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	14075 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
03	6820 X	6760	-0-	-60	-0-	6760 2	N	-0-		-0-
04	6600 X	6369	-0-	-231	-0-	6369 2	N	-0-		-0-
05	7037 X	6051	-0-	-986	-0-	6051 2	N	-0-		-0-
06	6810 X	5157	-0-	-1653	-0-	5157 2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5030	-0-	-2007	-0-	5030 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	4676	-0-	-1958	-0-	4676 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
03	5642 X	4090	-0-	-1552	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
04	5460 X	3813	-0-	-1647	-0-	3813 2	N	-0-		-0-
05	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	4532 2	N	-0-		-0-
06	4530 X	4509	-0-	-21	-0-	4509 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189 2	N	-0-		-0-
*08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
03	6262 X	4757	-0-	-1505	-0-	4757 2	N	-0-		-0-
04	6060 X	6025	-0-	-35	-0-	6025 2	N	-0-		-0-
05	6262 X	5966	-0-	-296	-0-	5966 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	4824	-0-	-1236	-0-	4824 2	N	-0-		-0-
07	6231 X	4548	-0-	-1683	-0-	4548 2	N	-0-		-0-
08	6045 X	4089	-0-	-1956	-0-	4089 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		
03	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694 2	N	-0-		-0-
04	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830 2	N	-0-		-0-
05	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	7200 2	N	-0-		-0-
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 2	N	-0-		-0-
07	8029 X	7277	-0-	-752	-0-	7277 2	N	-0-		-0-
08	12214 X	2437	-0-	-9777	-0-	2437 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12276 X	10252	-0-	-2024	-0-	10252 2			200
04	11640 X	8590	-0-	-3050	-0-	8589 2	1 9	N 1	20
05	12028 X	9682	-0-	-2346	-0-	9625 2	57 9	N 52	72
06	11640 X	6466	-0-	-5174	-0-	6466 2		N -0-	72
07	10540 X	10029	-0-	-511	-0-	10029 2		N -0-	72
08	8866 X	6405	-0-	-2461	-0-	6405 2		N -0-	72

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091	
03	12183 X	10119	-0-	-2064	-0-	10107 3	12 9	N 11	202
04	11790 X	9804	-0-	-1986	-0-	9654 3	150 9	N 136	159
05	11718 X	9374	-0-	-2344	-0-	9241 3	133 9	N 121	101
06	11340 X	7481	-0-	-3859	-0-	7481 3		N -0-	101
07	10168 X	9007	-0-	-1161	-0-	9007 2		N -0-	101
08	10075 X	9618	-0-	-457	-0-	9618 2		N -0-	101

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450	
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2		N -0-	27
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N -0-	27
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N -0-	27
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7018 2	7 9	N 6	33
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N -0-	33
*08	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2		N -0-	33

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803	
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N -0-	-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N -0-	-0-
05	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	2014 2		N -0-	-0-
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1961 2		N -0-	-0-
07	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885 2		N -0-	-0-
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2		N -0-	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076	
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N -0-	-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N -0-	-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N -0-	-0-
06	2340 N	1950	-0-	-390	-0-	1950 2		N -0-	-0-
07	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073 2		N -0-	-0-
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071 2		N -0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888	
03	7657 X	6889	-0-	-768	-0-	6889 2		N -0-	-0-
04	7380 X	7086	-0-	-294	-0-	7086 2		N -0-	-0-
05	7161 X	6820	-0-	-341	-0-	6820 2		N -0-	-0-
06	6930 X	6407	-0-	-523	-0-	6407 2		N -0-	-0-
07	7316 X	6405	-0-	-911	-0-	6405 2		N -0-	-0-
08	7316 X	5519	-0-	-1797	-0-	5519 2		N -0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785	
03	13020 X	12969	-0-	-51	-0-	12969 2		N -0-	-0-
04	12600 X	11149	-0-	-1451	-0-	11149 2		N -0-	-0-
05	13020 X	8556	-0-	-4464	-0-	8556 2		N -0-	-0-
06	12540 X	10723	-0-	-1817	-0-	10723 2		N -0-	-0-
07	12958 X	10604	-0-	-2354	-0-	10604 2		N -0-	-0-
08	11749 X	8856	-0-	-2893	-0-	8856 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 #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706			
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2285	-0-	-145	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2149	-0-	-11	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930			
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	-0-	7567 2		N	-0-			-0-
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	6687 2		N	-0-			-0-
05	6758 X	5944	-0-	-814	-0-	-0-	5944 2		N	-0-			-0-
06	7320 X	6679	-0-	-641	-0-	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	-0-	6334 2		N	-0-			-0-
08	6913 X	6141	-0-	-772	-0-	-0-	6141 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076			
03	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3791	-0-	-349	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3852	-0-	-302	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3569	-0-	-391	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851			
03	6448 X	5301	-0-	-1147	-0-	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	5404	-0-	-806	-0-	-0-	5404 2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
06	5670 X	4910	-0-	-760	-0-	-0-	4910 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5100	-0-	-759	-0-	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
08	5580 X	4889	-0-	-691	-0-	-0-	4889 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469			
03	11873 X	11103	-0-	-770	-0-	-0-	10980 2	123 9	Y	112			152
04	11490 X	9904	-0-	-1586	-0-	-0-	9795 2	109 9	Y	99	124 1		127
05	11470 X	6828	-0-	-4642	-0-	-0-	6828 2		Y	-0-			127
06	11040 X	7162	-0-	-3878	-0-	-0-	7162 2		Y	-0-			127
07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	-0-	11932 2		Y	-0-			127
*08	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	-0-	11668 2		Y	-0-			127

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322			
03	9300 X	8868	-0-	-432	-0-	-0-	8868 2		N	-0-			-0-
04	9000 X	7386	-0-	-1614	-0-	-0-	7386 2		N	-0-			-0-
05	9300 X	8742	-0-	-558	-0-	-0-	8742 2		N	-0-			-0-
06	8970 X	7850	-0-	-1120	-0-	-0-	7850 2		N	-0-			-0-
07	9269 X	6354	-0-	-2915	-0-	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
*08	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	8123 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									
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009 2		Y	-0-	-0-	
04	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549 2		Y	-0-	-0-	
05	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2		Y	-0-	-0-	
06	6390 X	5300	-0-	-1090	-0-	5300 2		Y	-0-	-0-	
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2		Y	-0-	-0-	
08	7998 X	7395	-0-	-603	-0-	7395 2		Y	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280			
03	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	5204 2		N	-0-	-0-	
04	5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4751 2		N	-0-	-0-	
05	5239 X	4515	-0-	-724	-0-	4515 2		N	-0-	-0-	
06	5070 X	4255	-0-	-815	-0-	4255 2		N	-0-	-0-	
07	5239 X	4717	-0-	-522	-0-	4717 2		N	-0-	-0-	
*08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088			
03	11067 X	10272	-0-	-795	-0-	10272 2		N	-0-	-0-	
04	10110 X	9651	-0-	-459	-0-	9651 2		N	-0-	-0-	
05	10447 X	9500	-0-	-947	-0-	9500 2		N	-0-	-0-	
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	9334 2		N	-0-	-0-	
07	10261 X	9362	-0-	-899	-0-	9362 2		N	-0-	-0-	
08	9982 X	8812	-0-	-1170	-0-	8812 2		N	-0-	-0-	

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187			
03	9889 X	9629	-0-	-260	-0-	9629 2		N	-0-	-0-	
04	9450 X	9055	-0-	-395	-0-	9055 2		N	-0-	-0-	
05	9765 X	8653	-0-	-1112	-0-	8653 2		N	-0-	-0-	
06	9450 X	8316	-0-	-1134	-0-	8316 2		N	-0-	-0-	
07	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8466 2		N	-0-	-0-	
08	9393 X	8399	-0-	-994	-0-	8399 2		N	-0-	-0-	

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362			
03	4495 X	4104	-0-	-391	-0-	4104 2		N	-0-	-0-	
04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218 2		N	-0-	-0-	
05	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705 2		N	-0-	-0-	
06	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958 2		N	-0-	-0-	
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230 2		N	-0-	-0-	
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823			
03	13547 X	8974	-0-	-4573	-0-	8974 2		N	-0-	-0-	
04	13350 X	11652	-0-	-1698	-0-	11652 2		N	-0-	-0-	
05	13795 X	9611	-0-	-4184	-0-	9611 2		N	-0-	-0-	
06	13350 X	6460	-0-	-6890	-0-	6460 2		N	-0-	-0-	
07	12462 X	9441	-0-	-3021	-0-	9441 2		N	-0-	-0-	
08	11687 X	4672	-0-	-7015	-0-	4672 2		N	-0-	-0-	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338			
03	12958 X	389	-0-	-12569	-0-	389 2		N	-0-	-0-	
04	11490 X	1396	-0-	-10094	-0-	1396 2		N	-0-	-0-	
05	11873 X	3198	-0-	-8675	-0-	3198 2		N	-0-	-0-	
06	11490 X	3995	-0-	-7495	-0-	3995 2		N	-0-	-0-	
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-	-0-	
*08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2	N	-0-		-0-
04	5820 X	5734	-0-	-86	-0-	5734 2	N	-0-		-0-
05	6169 X	5857	-0-	-312	-0-	5857 2	N	-0-		-0-
06	5970 X	5445	-0-	-525	-0-	5445 2	N	-0-		-0-
07	6169 X	5541	-0-	-628	-0-	5541 2	N	-0-		-0-
08	5952 X	5610	-0-	-342	-0-	5610 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
03	12431 X	9392	-0-	-3039	-0-	9392 2	N	-0-		-0-
04	11610 X	10244	-0-	-1366	-0-	10244 2	N	-0-		-0-
05	11067 X	10254	-0-	-813	-0-	10254 2	N	-0-		-0-
06	10710 X	7301	-0-	-3409	-0-	7301 2	N	-0-		-0-
07	10819 X	10047	-0-	-772	-0-	10047 2	N	-0-		-0-
08	10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	9535 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
03	930 N	718	-0-	-212	-0-	718 2	N	-0-		-0-
04	660 N	179	-0-	-481	-0-	179 2	N	-0-		-0-
05	713 N	114	-0-	-599	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
03	3379 X	2390	-0-	-989	-0-	2379 2	11 9 N	10		108
04	3180 X	2233	-0-	-947	-0-	2226 2	7 9 N	6		114
05	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2429 2		-0-		114
06	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	2089 2	3 9 N	3		117
07	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	2296 2		-0-		117
08	2325 X	2234	-0-	-91	-0-	2223 2	11 9 N	10		127

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	2611	-0-	-2783	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	5032	-0-	-188	-0-	5032 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	2031	-0-	-3363	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
08	4898 X	1049	-0-	-3849	-0-	1049 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
03	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	3279 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3225	-0-	-45	-0-	3225 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048 2	N	-0-		-0-
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
03	6913 X	5463	-0-	-1450	-0-	5463 2	N	-0-		-0-
04	6090 X	4901	-0-	-1189	-0-	4901 2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5203	-0-	-1090	-0-	5203 2	N	-0-		-0-
06	5340 X	5002	-0-	-338	-0-	5002 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	4643	-0-	-813	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
08	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	4699 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 #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	11501	X	9854	-0-	-1647	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
04	11130	X	9678	-0-	-1452	-0-	9678	2		N	-0-			-0-
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	9789	2		N	-0-			-0-
06	10620	X	9119	-0-	-1501	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
07	10757	X	9226	-0-	-1531	-0-	9226	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	9195	-0-	-787	-0-	9195	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082				
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4735	2	21	9	N	19		132
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-		132
05	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-		132
06	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4070	2			N	-0-		132
07	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-		132
08	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	3596	2			N	-0-		132

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098				
03	15872	X	14151	-0-	-1721	-0-	14123	2	28	9	N	25		182
04	15360	X	10227	-0-	-5133	-0-	10105	2	122	9	N	111	187	106
05	15035	X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	2			N	-0-		106
06	14550	X	11391	-0-	-3159	-0-	11358	2	33	9	N	30		136
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14860	2	22	9	N	20		156
*08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12012	2	24	9	N	22		178

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252				
03	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	9180	2			N	-0-		-0-
04	10140	X	8773	-0-	-1367	-0-	8773	2			N	-0-		-0-
05	9858	X	9248	-0-	-610	-0-	9248	2			N	-0-		-0-
06	9540	X	7894	-0-	-1646	-0-	7894	2			N	-0-		-0-
07	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	9131	2			N	-0-		-0-
08	9238	X	8456	-0-	-782	-0-	8456	2			N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240				
03	7130	X	6686	-0-	-444	-0-	6686	2			N	-0-		267
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	6265	2			N	-0-		267
05	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	6344	2			N	-0-		267
06	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	5935	2	18	9	N	16		283
07	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5912	2	1	9	N	1	174	110
08	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-		110

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003				
03	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	2			N	-0-		-0-
04	5130	X	4411	-0-	-719	-0-	4411	2			N	-0-		-0-
05	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-		-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	2			N	-0-		-0-
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-		-0-
*08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731				
03	14787	X	12829	-0-	-1958	-0-	12829	2			N	-0-		-0-
04	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-		-0-
05	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-		-0-
06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-		-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-		-0-
08	15717	X	13964	-0-	-1753	-0-	13964	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 #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740			
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
03	0 W	4818	-0-	4818	4818	2		N	-0-			-0-
04	0 W	6816	-0-	6816	11634	2		N	-0-			-0-
05	17098 X	5464	-0-	-11634	-0-	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	6949	-0-	-461	-0-	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5550	-0-	-1487	-0-	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	3955	-0-	-2834	-0-	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
03	0 W	4407	-0-	4407	4407	2		N	-0-			-0-
04	0 W	4079	-0-	4079	8486	2		N	-0-			-0-
05	12620 X	4134	-0-	-8486	-0-	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4155	-0-	-585	-0-	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4044	-0-	-792	-0-	2		N	-0-			-0-
*08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
03	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	12600 X	11264	-0-	-1336	-0-	2		N	-0-			-0-
05	13020 X	11802	-0-	-1218	-0-	2		N	-0-			-0-
06	12600 X	10528	-0-	-2072	-0-	2		N	-0-			-0-
07	12927 X	7958	-0-	-4969	-0-	2		N	-0-			-0-
08	11439 X	3668	-0-	-7771	-0-	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254			
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
08	6572 X	5555	-0-	-1017	-0-	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094			
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	2	6 9	N	5			162
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			162
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	2	25 9	N	23			185
06	4860 X	4179	-0-	-681	-0-	2	31 9	N	28	182 1		31
07	5022 X	4128	-0-	-894	-0-	2		N	-0-			31
08	6355 X	4071	-0-	-2284	-0-	2		N	-0-			31

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450			
03	24211 X	18501	-0-	-5710	-0-	2		N	-0-			-0-
04	23430 X	18498	-0-	-4932	-0-	2		N	-0-			-0-
05	21111 X	20359	-0-	-752	-0-	2		N	-0-			-0-
06	20190 X	18578	-0-	-1612	-0-	2		N	-0-			-0-
07	19809 X	18129	-0-	-1680	-0-	2		N	-0-			-0-
08	19034 X	15535	-0-	-3499	-0-	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776			
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	4684	-0-	-1316	-0-	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4128	-0-	-2072	-0-	2		N	-0-			-0-
08	6262 X	4393	-0-	-1869	-0-	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 #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801	
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
03	3441 X	2881	-0-	-560	-0-	2881 2		N	-0-		-0-
04	3180 X	1782	-0-	-1398	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
05	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222 2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2669	-0-	-601	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
07	3379 X	2100	-0-	-1279	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
*08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214	
03	6851 X	6221	-0-	-630	-0-	6221 2		N	-0-		-0-
04	6570 X	5457	-0-	-1113	-0-	5457 2		N	-0-		-0-
05	6665 X	5839	-0-	-826	-0-	5839 2		N	-0-		-0-
06	6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4885 2		N	-0-		-0-
07	6510 X	6023	-0-	-487	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	5116	-0-	-526	-0-	5116 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733	
03	6324 X	4632	-0-	-1692	-0-	4632 2		N	-0-		-0-
04	5910 X	4791	-0-	-1119	-0-	4791 2		N	-0-		-0-
05	5332 X	4978	-0-	-354	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
06	5070 X	4520	-0-	-550	-0-	4520 2		N	-0-		-0-
07	5239 X	4457	-0-	-782	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-	4218 2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512	
03	11098 X	7251	-0-	-3847	-0-	7247 2	4 9	Y	4	63 1	13
04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12150 2	9 9	Y	8		21
05	10509 X	9532	-0-	-977	-0-	9519 2	13 9	Y	12		33
06	9660 X	8840	-0-	-820	-0-	8822 2	18 9	Y	16		49
07	11904 X	9316	-0-	-2588	-0-	9304 2	12 9	Y	11		60
08	12555 X	9559	-0-	-2996	-0-	9551 2	8 9	Y	7		67

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650	
03	21762 X	17645	-0-	-4117	-0-	17645 2		N	-0-		-0-
04	21060 X	16806	-0-	-4254	-0-	16806 2		N	-0-		-0-
05	19809 X	17677	-0-	-2132	-0-	17677 2		N	-0-		-0-
06	18210 X	16191	-0-	-2019	-0-	16191 2		N	-0-		-0-
07	18166 X	16062	-0-	-2104	-0-	16062 2		N	-0-		-0-
08	17329 X	15724	-0-	-1605	-0-	15724 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782	
03	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2721 2		N	-0-		52
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		52
05	2449 X	2210	-0-	-239	-0-	2210 2		N	-0-		52
06	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279 2		N	-0-		52
07	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	2368 2		N	-0-		52
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-		52

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
06	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242 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 #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6386 X	5571	-0-	-815	-0-	5571 2	N	-0-		59
04	6030 X	5198	-0-	-832	-0-	5198 2	N	-0-		59
05	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	5698 2	N	-0-		59
06	5940 X	5867	-0-	-73	-0-	5867 2	N	-0-		59
07	6138 X	5440	-0-	-698	-0-	5406 2	N	31		90
08	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	5124 2	N	-0-		90

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557		
03	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-		-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	3894 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
08	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	3746 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920		
03	4464 X	3229	-0-	-1235	-0-	3229 2	N	-0-		-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	N	-0-		-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3508	-0-	-491	-0-	3508 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820		
03	6603 X	5908	-0-	-695	-0-	5908 2	N	-0-		-0-
04	6030 X	5004	-0-	-1026	-0-	5004 2	N	-0-		-0-
05	6231 X	4895	-0-	-1336	-0-	4895 2	N	-0-		-0-
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	5395 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043 2	N	-0-		-0-
08	5146 X	4715	-0-	-431	-0-	4715 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972		
03	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	3139 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3420 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221 2	N	-0-		-0-
08	3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2962 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944		
03	11966 X	8990	-0-	-2976	-0-	8990 2	N	-0-		-0-
04	11580 X	6886	-0-	-4694	-0-	6886 2	N	-0-		-0-
05	10695 X	9283	-0-	-1412	-0-	9283 2	N	-0-		-0-
06	9570 X	7006	-0-	-2564	-0-	7006 2	N	-0-		-0-
07	9889 X	6516	-0-	-3373	-0-	6516 2	N	-0-		-0-
*08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815		
03	11904 X	8700	-0-	-3204	-0-	8700 2	N	-0-		-0-
04	11520 X	9424	-0-	-2096	-0-	9424 2	N	-0-		-0-
05	11904 X	9247	-0-	-2657	-0-	9247 2	N	-0-		-0-
06	11130 X	7682	-0-	-3448	-0-	7682 2	N	-0-		-0-
07	9734 X	8742	-0-	-992	-0-	8742 2	N	-0-		-0-
08	9703 X	7164	-0-	-2539	-0-	7164 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 #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8370 X	7237	-0-	-1133	-0-	7237 2	N	-0-		-0-
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 2	N	-0-		-0-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997 2	N	-0-		-0-
06	7560 X	5297	-0-	-2263	-0-	5297 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	6998 2	N	-0-		-0-
08	8556 X	5740	-0-	-2816	-0-	5740 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900		
03	6820 X	5391	-0-	-1429	-0-	5391 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5992	-0-	-368	-0-	5992 2	N	-0-		-0-
05	6727 X	5660	-0-	-1067	-0-	5660 2	N	-0-		-0-
06	6510 X	5062	-0-	-1448	-0-	5062 2	N	-0-		-0-
07	6727 X	5654	-0-	-1073	-0-	5654 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	5314	-0-	-886	-0-	5314 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673		
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402		
03	6200 X	5682	-0-	-518	-0-	5682 2	N	-0-		-0-
04	6000 X	5309	-0-	-691	-0-	5309 2	N	-0-		-0-
05	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338 2	N	-0-		-0-
06	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982 2	N	-0-		-0-
07	5952 X	5022	-0-	-930	-0-	5022 2	N	-0-		-0-
08	5518 X	4918	-0-	-600	-0-	4918 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091		
03	7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5695 2	N	-0-		-0-
04	7200 X	6291	-0-	-909	-0-	6291 2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	6535 2	N	-0-		-0-
06	6960 X	6587	-0-	-373	-0-	6587 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	5569	-0-	-1437	-0-	5569 2	N	-0-		-0-
08	6262 X	6017	-0-	-245	-0-	6017 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397		
03	5053 X	4406	-0-	-647	-0-	4406 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4177	-0-	-713	-0-	4177 2	N	-0-		-0-
05	5053 X	4071	-0-	-982	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
06	4890 X	3779	-0-	-1111	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3937 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3817 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994		
03	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108 2	N	-0-		-0-
04	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303 2	N	-0-		-0-
05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457 2	N	-0-		-0-
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712 2	N	-0-		-0-
07	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 2	N	-0-		-0-
08	10044 X	8886	-0-	-1158	-0-	8886 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 #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2	N	-0-		-0-
05	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
06	3390 X	2231	-0-	-1159	-0-	2231	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	3149	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
03	13826 X	10785	-0-	-3041	-0-	10785	2	N	-0-		-0-
04	13080 X	12290	-0-	-790	-0-	12290	2	N	-0-		-0-
05	12276 X	11663	-0-	-613	-0-	11663	2	N	-0-		-0-
06	11880 X	10921	-0-	-959	-0-	10921	2	N	-0-		-0-
07	12710 X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2	N	-0-		-0-
08	12710 X	11135	-0-	-1575	-0-	11135	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
03	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2	N	-0-		-0-
05	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2	N	-0-		-0-
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	-0-		-0-
07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2	N	-0-		-0-
*08	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
03	5983 X	5331	-0-	-652	-0-	5331	2	N	-0-		-0-
04	5790 X	4926	-0-	-864	-0-	4926	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2	N	-0-		-0-
06	5160 X	4538	-0-	-622	-0-	4538	2	N	-0-		-0-
07	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2	N	-0-		-0-
08	5208 X	4742	-0-	-466	-0-	4742	2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
03	8680 X	6841	-0-	-1839	-0-	6841	2	N	-0-		-0-
04	8250 X	7270	-0-	-980	-0-	7270	2	N	-0-		-0-
05	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2	N	-0-		-0-
06	8250 X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2	N	-0-		-0-
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2	N	-0-		-0-
*08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2	N	-0-		-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
03	10540 X	8269	-0-	-2271	-0-	49	1	8220	2	N	-0-
04	10110 X	7214	-0-	-2896	-0-	42	1	7172	2	N	-0-
05	10447 X	8172	-0-	-2275	-0-	49	1	8123	2	N	-0-
06	9390 X	8149	-0-	-1241	-0-	47	1	8102	2	N	-0-
07	9517 X	7656	-0-	-1861	-0-	49	1	7607	2	N	-0-
08	7471 X	6554	-0-	-917	-0-	43	1	6511	2	N	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
03	9858 X	8152	-0-	-1706	-0-	8152	2	N	-0-		75
04	9540 X	8317	-0-	-1223	-0-	8317	2	N	-0-		75
05	9114 X	7445	-0-	-1669	-0-	7445	2	N	-0-		75
06	8820 X	8057	-0-	-763	-0-	8057	2	N	-0-		75
07	8866 X	7877	-0-	-989	-0-	7877	2	N	-0-		75
08	8587 X	7627	-0-	-960	-0-	7627	2	N	-0-		75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	3806 2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	3471 2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
06	3840 X	3536	-0-	-304	-0-	3536 2		N	-0-		-0-
07	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	3807 2		N	-0-		-0-
08	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	2943 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174	
03	5921 X	5355	-0-	-566	-0-	5355 2		N	-0-		-0-
04	5730 X	4760	-0-	-970	-0-	4760 2		N	-0-		-0-
05	5921 X	4636	-0-	-1285	-0-	4636 2		N	-0-		-0-
06	5730 X	3697	-0-	-2033	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
07	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	4279 2		N	-0-		-0-
08	4929 X	3288	-0-	-1641	-0-	3288 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206	
03	8153 X	6455	-0-	-1698	-0-	6455 2		N	-0-		-0-
04	7800 X	6918	-0-	-882	-0-	6918 2		N	-0-		-0-
05	7781 X	6938	-0-	-843	-0-	6938 2		N	-0-		-0-
06	7530 X	6104	-0-	-1426	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
07	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040 2		N	-0-		-0-
08	7130 X	6916	-0-	-214	-0-	6916 2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111	
03	9486 X	6329	-0-	-3157	-0-	6325 2	4 9	Y	4	63 1	13
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9977 2	9 9	Y	8		21
05	9672 X	8207	-0-	-1465	-0-	8194 2	13 9	Y	12		33
06	9360 X	7794	-0-	-1566	-0-	7776 2	18 9	Y	16		49
07	10323 X	8189	-0-	-2134	-0-	8177 2	12 9	Y	11		60
08	10323 X	7775	-0-	-2548	-0-	7767 2	8 9	Y	7		67

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424	
03	14012 X	7267	-0-	-6745	-0-	7267 2		N	-0-		-0-
04	13140 X	6803	-0-	-6337	-0-	6803 2		N	-0-		-0-
05	13144 X	6512	-0-	-6632	-0-	6512 2		N	-0-		-0-
06	12720 X	7042	-0-	-5678	-0-	7042 2		N	-0-		-0-
07	12524 X	6600	-0-	-5924	-0-	6600 2		N	-0-		-0-
08	7254 X	5847	-0-	-1407	-0-	5847 2		N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
03	10571 X	9103	-0-	-1468	-0-	9077 2	26 9	N	24	185 1	85
04	10200 X	8928	-0-	-1272	-0-	8927 2	1 9	N	1		86
05	10044 X	9269	-0-	-775	-0-	9195 2	74 9	N	67		153
06	9120 X	9055	-0-	-65	-0-	9055 2		N	-0-		153
07	9238 X	8331	-0-	-907	-0-	8235 2	96 9	N	87	174 1	66
08	9145 X	8069	-0-	-1076	-0-	8069 2		N	-0-		66

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
03	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454 2		N	-0-		-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 2		N	-0-		-0-
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 2		N	-0-		-0-
06	8190 X	7450	-0-	-740	-0-	7450 2		N	-0-		-0-
07	8463 X	6603	-0-	-1860	-0-	6603 2		N	-0-		-0-
08	8184 X	7322	-0-	-862	-0-	7322 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2	N	-0-	-0-		
04	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2	N	-0-	-0-		
05	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2	N	-0-	-0-		
06	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2	N	-0-	-0-		
07	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2	N	-0-	-0-		
08	21266 X	17756	-0-	-3510	-0-	17756	2	N	-0-	-0-		

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
03	4557 X	4019	-0-	-538	-0-	4019	3	N	-0-	80		
04	4350 X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3	N	-0-	80		
05	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3	N	-0-	80		
06	4080 X	3730	-0-	-350	-0-	3730	3	N	-0-	80		
07	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2	N	-0-	80		
08	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2	N	-0-	80		

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
03	8618 X	7296	-0-	-1322	-0-	7296	2	N	-0-	-0-		
04	7740 X	6697	-0-	-1043	-0-	6697	2	N	-0-	-0-		
05	7688 X	6873	-0-	-815	-0-	6873	2	N	-0-	-0-		
06	7260 X	6486	-0-	-774	-0-	6486	2	N	-0-	-0-		
07	7502 X	6316	-0-	-1186	-0-	6316	2	N	-0-	-0-		
08	6944 X	6332	-0-	-612	-0-	6332	2	N	-0-	-0-		

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
03	0 W	18991	-0-	18991	18991	18991	2	N	-0-	-0-		
04	0 W	14989	-0-	14989	33980	14989	2	N	-0-	-0-		
05	47646 X	13666	-0-	-33980	-0-	13666	2	N	-0-	-0-		
06	14820 X	9117	-0-	-5703	-0-	9117	2	N	-0-	-0-		
07	15314 X	7047	-0-	-8267	-0-	7047	2	N	-0-	-0-		
08	16089 X	6663	-0-	-9426	-0-	6663	2	N	-0-	-0-		

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
03	6665 X	5634	-0-	-1031	-0-	5634	2	N	-0-	-0-		
04	6450 X	5640	-0-	-810	-0-	5640	2	N	-0-	-0-		
05	6665 X	5710	-0-	-955	-0-	5710	2	N	-0-	-0-		
06	6420 X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2	N	-0-	-0-		
07	6634 X	5286	-0-	-1348	-0-	5286	2	N	-0-	-0-		
08	5828 X	5420	-0-	-408	-0-	5420	2	N	-0-	-0-		

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
03	12028 X	9379	-0-	-2649	-0-	9379	2	N	-0-	-0-		
04	10950 X	9473	-0-	-1477	-0-	9473	2	N	-0-	-0-		
05	10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2	N	-0-	-0-		
06	9930 X	8926	-0-	-1004	-0-	8926	2	N	-0-	-0-		
07	10261 X	9228	-0-	-1033	-0-	9228	2	N	-0-	-0-		
08	9796 X	8332	-0-	-1464	-0-	8332	2	N	-0-	-0-		

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
03	17515 X	15034	-0-	-2481	-0-	14907	2	127 9	N	115	181 1	103
04	16950 X	13711	-0-	-3239	-0-	13615	2	96 9	N	87	165 1	25
05	16585 X	13093	-0-	-3492	-0-	13093	2		N	-0-		25
06	15540 X	12168	-0-	-3372	-0-	12151	2	17 9	N	15		40
07	15035 X	12440	-0-	-2595	-0-	12316	2	124 9	N	113		153
08	14105 X	11549	-0-	-2556	-0-	11461	2	88 9	N	80	184 1	49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12680 - 15380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	16678 X	13608	-0-	-3070	-0-	13608	2	N	-0-		-0-
04	15420 X	12677	-0-	-2743	-0-	12677	2	N	-0-		-0-
05	14446 X	12220	-0-	-2226	-0-	12220	2	N	-0-		-0-
06	13980 X	11092	-0-	-2888	-0-	11092	2	N	-0-		-0-
07	14105 X	12648	-0-	-1457	-0-	12648	2	N	-0-		-0-
08	13144 X	11092	-0-	-2052	-0-	11092	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	10388 - 11407
03	7192 X	6203	-0-	-989	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
04	6810 X	6041	-0-	-769	-0-	6041	2	N	-0-		-0-
05	6696 X	6644	-0-	-52	-0-	6644	2	N	-0-		-0-
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2	N	-0-		-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-		-0-
*08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11119 - 12278
03	11594 X	10430	-0-	-1164	-0-	10430	2	N	-0-		-0-
04	11220 X	9866	-0-	-1354	-0-	9866	2	N	-0-		-0-
05	10881 X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2	N	-0-		-0-
06	10500 X	8266	-0-	-2234	-0-	8266	2	N	-0-		-0-
07	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	8865	2	N	-0-		-0-
08	10137 X	7998	-0-	-2139	-0-	7998	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	10720 - 11356
03	4123 X	3322	-0-	-801	-0-	3322	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	3363	2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2	N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11185 - 12355
03	9827 X	7351	-0-	-2476	-0-	7351	2	N	-0-		-0-
04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2	N	-0-		-0-
05	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2	N	-0-		-0-
06	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2	N	-0-		-0-
07	10354 X	9002	-0-	-1352	-0-	9002	2	N	-0-		-0-
08	10261 X	9730	-0-	-531	-0-	9730	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11006 - 12366
03	6231 X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	5230	-0-	-1040	-0-	5230	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	5117	-0-	-1362	-0-	5117	2	N	-0-		-0-
06	6270 X	4895	-0-	-1375	-0-	4895	2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2	N	-0-		-0-
08	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	4979	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
03	32147 X	31178	-0-	-969	-0-	31177	2	61 9	N	55	172 1 100
04	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	32850	2	52 9	N	47	147
05	32147 X	28506	-0-	-3641	-0-	28473	2	33 9	N	30	177
06	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	33622	2	55 9	N	50	189 1 38
07	32147 X	31364	-0-	-783	-0-	31360	2	4 9	N	4	42
08	34007 X	30053	-0-	-3954	-0-	30024	2	29 9	N	26	68

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 #:		7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070	- 12306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5766 X	5463	-0-	-303	-0-	5463	2		N	-0-		42
04		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	4898	2		N	-0-		42
05		5270 X	4669	-0-	-601	-0-	4669	2		N	-0-		42
06		5280 X	4377	-0-	-903	-0-	4377	2		N	-0-		42
07		5456 X	4347	-0-	-1109	-0-	4347	2		N	-0-		42
08		4929 X	4253	-0-	-676	-0-	4245	2	8	9	N	7	49

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	11605	PERF.11183	- 11470	
03		1736 N	589	-0-	-1147	-0-	589	2		N	-0-		-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	6812	-0-	3812	-0-	3812	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	37132	-0-	34032	-0-	37844	2		N	-0-		-0-
*08		3100 N	23942	-0-	20842	-0-	58686	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11560	- 11960	
03		6355 X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2		N	-0-		-0-
04		5790 X	5016	-0-	-774	-0-	5016	2		N	-0-		-0-
05		5611 X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2		N	-0-		-0-
06		5280 X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4723	-0-	-609	-0-	4723	2		N	-0-		-0-
08		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	4764	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389	
03		10664 X	8914	-0-	-1750	-0-	8914	2		N	-0-		-0-
04		10170 X	9254	-0-	-916	-0-	9254	2		N	-0-		-0-
05		10509 X	9208	-0-	-1301	-0-	9208	2		N	-0-		-0-
06		10170 X	8673	-0-	-1497	-0-	8673	2		N	-0-		-0-
07		9765 X	8679	-0-	-1086	-0-	8679	2		N	-0-		-0-
08		9548 X	8464	-0-	-1084	-0-	8464	2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
03		9393 X	7372	-0-	-2021	-0-	7372	2		N	-0-		-0-
04		8700 X	7945	-0-	-755	-0-	7945	2		N	-0-		-0-
05		8990 X	7497	-0-	-1493	-0-	7497	2		N	-0-		-0-
06		8070 X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2		N	-0-		-0-
07		8215 X	6972	-0-	-1243	-0-	6972	2		N	-0-		-0-
08		8122 X	6775	-0-	-1347	-0-	6775	2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989	
03		44826 X	22266	-0-	-22560	-0-	22266	2		N	-0-		227
04		41520 X	29273	-0-	-12247	-0-	29271	2	2	9	N	2	49
05		39153 X	8752	-0-	-30401	-0-	8752	2		N	-0-		49
06		35760 X	20358	-0-	-15402	-0-	20358	2		N	-0-		49
07		35464 X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2		N	-0-		49
*08		34081 X	34081	-0-	-0-	-0-	34081	2		N	-0-		49

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581	- 10660	
03		2635 X	2185	-0-	-450	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-		-0-
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-		-0-
07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-		-0-
*08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10478 X	8815	-0-	-1663	-0-	8815 2	N	-0-			-0-
04		10140 X	8398	-0-	-1742	-0-	8398 2	N	-0-			-0-
05		10478 X	6516	-0-	-3962	-0-	6516 2	N	-0-			-0-
06		9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	7836 2	N	-0-			-0-
07		9455 X	5516	-0-	-3939	-0-	5516 2	N	-0-			-0-
08		8804 X	3925	-0-	-4879	-0-	3925 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428		
03		8866 X	5679	-0-	-3187	-0-	5679 2	N	-0-			-0-
04		7680 X	4773	-0-	-2907	-0-	4773 2	N	-0-			-0-
05		7316 X	3927	-0-	-3389	-0-	3927 2	N	-0-			-0-
06		6420 X	3925	-0-	-2495	-0-	3925 2	N	-0-			-0-
07		6417 X	4086	-0-	-2331	-0-	4086 2	N	-0-			-0-
*08		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075		
03		12462 X	10317	-0-	-2145	-0-	10317 2	N	-0-			-0-
04		12060 X	9975	-0-	-2085	-0-	9975 2	N	-0-			-0-
05		11904 X	10232	-0-	-1672	-0-	10232 2	N	-0-			-0-
06		11070 X	9496	-0-	-1574	-0-	9496 2	N	-0-			-0-
07		11439 X	8785	-0-	-2654	-0-	8785 2	N	-0-			-0-
08		10292 X	9206	-0-	-1086	-0-	9206 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479		
03		4774 X	4027	-0-	-747	-0-	4027 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	3779	-0-	-751	-0-	3779 2	N	-0-			-0-
05		4495 X	3681	-0-	-814	-0-	3681 2	N	-0-			-0-
06		3960 X	3553	-0-	-407	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3347	-0-	-683	-0-	3347 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446 2	N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777		
03		40424 X	27685	-0-	-12739	-0-	27685 2	N	-0-			-0-
04		39120 X	26901	-0-	-12219	-0-	26901 2	N	-0-			-0-
05		31899 X	27331	-0-	-4568	-0-	27331 2	N	-0-			-0-
06		30750 X	24616	-0-	-6134	-0-	24616 2	N	-0-			-0-
07		29915 X	23897	-0-	-6018	-0-	23897 2	N	-0-			-0-
08		27776 X	22316	-0-	-5460	-0-	22316 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366		
03		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11191 2	N	-0-			-0-
04		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2	N	-0-			-0-
05		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883 2	N	-0-			-0-
06		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2	N	-0-			-0-
07		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2	N	-0-			-0-
08		9858 X	9411	-0-	-447	-0-	9411 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826		
03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2	N	-0-			-0-
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	3589	-0-	-1557	-0-	3589 2	N	-0-			-0-
06		5640 X	4785	-0-	-855	-0-	4785 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	4496	-0-	-1332	-0-	4496 2	N	-0-			-0-
08		5425 X	4692	-0-	-733	-0-	4692 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	11285 - 16478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		T. A.	86228	-0-	86228	1866285	86139 2	89 9	N	81	183 1	55
04		T. A.	94484	-0-	94484	1960769	94440 2	44 9	N	40		95
05		T. A.	107780	-0-	107780	2068549	107605 2	175 9	N	159	177 1	77
06		T. A.	122502	-0-	122502	2191051	122458 2	44 9	N	40		117
07		0 W	117561	-0-	117561	2308612	117520 2	41 9	N	37		154
08		0 W	109970	-0-	109970	2418582	109918 2	52 9	N	47	178 1	23

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12300 - 15928	
03		88040 X	62607	-0-	-25433	-0-	62607 2		N	-0-		53
04		79675 X	79675	-0-	-0-	-0-	79636 2	39 9	N	35		88
05		75051 X	73101	-0-	-1950	-0-	73057 2	44 9	N	40		128
06		70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	70709 2	6 9	N	5		133
07		82336 X	71186	-0-	-11150	-0-	71164 2	22 9	N	20		153
08		82243 X	67012	-0-	-15231	-0-	67004 2	8 9	N	7		160

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12365 - 16493	
03		SHUT IN	220431	-0-	220431	220431	220431 2		N	-0-		-0-
04		461678 X	241247	-0-	-220431	-0-	241247 2		N	-0-		-0-
05		301816 X	231772	-0-	-70044	-0-	231772 2		N	-0-		-0-
06		292080 X	215302	-0-	-76778	-0-	215302 2		N	-0-		-0-
07		301816 X	214169	-0-	-87647	-0-	214169 2		N	-0-		-0-
08		249302 X	178617	-0-	-70685	-0-	178617 2		N	-0-		-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	12045 - 15508	
03		SHUT IN	92604	-0-	92604	92604	92604 2		N	-0-		-0-
04		340107 X	247503	-0-	-92604	-0-	247503 2		N	-0-		-0-
05		280705 X	260563	-0-	-20142	-0-	260374 2	189 9	N	172		172
06		271650 X	205259	-0-	-66391	-0-	204576 2	683 9	N	621	528 1	265
07		280705 X	189564	-0-	-91141	-0-	188937 2	627 9	N	570	543 1	292
08		260555 X	160611	-0-	-99944	-0-	160285 2	326 9	N	296	357 1	231

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	11588 - 15436	
03		SHUT IN	23798	-0-	23798	23798	23798 2		N	-0-		-0-
04		150554 X	126756	-0-	-23798	-0-	126756 2		N	-0-		-0-
05		126385 X	126385	-0-	-0-	-0-	126385 2		N	-0-		-0-
06		104280 X	104280	-0-	-0-	-0-	104280 2		N	-0-		-0-
07		106516 X	87319	-0-	-19197	-0-	87319 2		N	-0-		-0-
08		106516 X	73922	-0-	-32594	-0-	73922 2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11857 - 18286	
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-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	137314	-0-	137314	137314	137314 2		N	-0-		-0-
*07		375031 X	237717	-0-	-137314	-0-	237717 2		N	-0-		-0-
*08		276055 X	198799	-0-	-77256	-0-	198540 2	259 9	N	235	174 1	61

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON		88576 330 333923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON		WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034				
03	1209 X	729	-0-	-480	-0-	473	1	256	2	N	-0-			2
04	1170 X	813	-0-	-357	-0-	458	1	355	2	N	-0-			2
05	1147 X	780	-0-	-367	-0-	473	1	307	2	N	-0-			2
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	458	1	352	2	N	-0-			2
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	473	1	370	2	N	-0-			2
08	837 X	764	-0-	-73	-0-	473	1	291	2	N	-0-			2
XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		945936 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140						
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-			-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
08	2325 N	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224				
03	1426 X	503	-0-	-923	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	990 N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	480 N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	775 N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224								
03	10974 X	9653	-0-	-1321	-0-	9653	2			N	-0-					80
04	10260 X	9106	-0-	-1154	-0-	9106	2			N	-0-					80
05	10106 X	9211	-0-	-895	-0-	9211	2			N	-0-					80
06	9690 X	7486	-0-	-2204	-0-	7486	2			N	-0-					80
07	9765 X	8695	-0-	-1070	-0-	8695	2			N	-0-					80
*08	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					80
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439								
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248								
03	3627 X	14	-0-	-3613	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370								
03	2294 N	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	232	-0-	-1358	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	331	-0-	-1436	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595		
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	15
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	15
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	15
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	15
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	15
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	15

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584							
03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	473	1	8	485	2	N	7	7	8	12
04	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	458	1	7	098	2	N	6	6	8	12
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	473	1	10	348	2	N	9	9	8	12
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	458	1	8	201	2	N	7	7	8	12
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	473	1	6	722	2	N	5	5	8	12
08	6820 X	6450	-0-	-370	-0-	473	1	1	576	2	N	1	1	8	12

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600							
03	3565 X	3372	-0-	-193	-0-	473	1	76	2823	2	N	69	4	8	204
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	458	1	29	2852	2	N	26	187	1	3 8 40
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	473	1	26	2914	2	N	24	4	8	60
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	458	1	4	3395	2	N	4	4	8	60
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	61	2976	2	N	55	3	8	112
08	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	473	1	47	2783	2	N	43	1	8	154

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	13
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	13
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	13
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	13
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	13
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	13

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	961 N	378	-0-	-583	-0-	8	1	N	-0-		-0-
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631			
03	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	25	1	Y	-0-		16
04	2850 X	2567	-0-	-283	-0-	25	1	Y	-0-		16
05	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	27	1	Y	-0-		16
06	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	23	1	Y	-0-		16
07	2914 X	2521	-0-	-393	-0-	25	1	Y	-0-		16
08	2697 X	2202	-0-	-495	-0-	22	1	Y	-0-		16

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592			
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		64
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		64
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		64
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	5	1	N	-0-		64
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	5	1	N	-0-		64
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	5	1	N	-0-		64

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892			
STILES, W. F.		WELL #: 2									
03	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	390	1	N	1	1 8	40
04	2910 X	2394	-0-	-516	-0-	350	1	N	1	1 8	40
05	2821 X	2787	-0-	-34	-0-	417	1	N	2	2 8	40
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	382	1	N	1	1 8	40
*07	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	398	1	N	19	2 8	57
08	2790 N	255	-0-	-2535	-0-	39	1	N	11	28 1 7 8	33

PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 153534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		5
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		5
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2	2 8	5
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1 8	5
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	N	2	1 8	6
08	248 N	81	-0-	-167	-0-	13	1	N	-0-	5 1	1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	148	1	876	2	N	-0-	104
04	1230 N	946	-0-	-284	-0-	138	1	808	2	N	-0-	104
05	1209 N	389	-0-	-820	-0-	58	1	331	2	N	-0-	104
06	990 N	632	-0-	-358	-0-	86	1	528	2	N	16	120
						18	9					
07	992 N	555	-0-	-437	-0-	81	1	463	2	N	10	130
						11	9					
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	3	122
						3	9				9 1 2 8	

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824												

03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	165	1	978	2	N	4	104
						4	9				4 8	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	2	104
						2	9				2 8	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	256	1	1454	2	N	2	104
						2	9				2 8	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1436	2	N	14	115
						15	9				3 8	
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	253	1	1452	2	N	112	223
						123	9				4 8	
*08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	456	1	2372	2	N	8	213
						9	9				15 1 3 8	

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782												

03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	231	1	1373	2	N	3	16
						3	9				3 8	
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	N	1	16
						1	9				1 8	
05	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	202	1	1146	2	N	2	16
						2	9				2 8	
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	212	1	1298	2	N	12	26
						13	9				2 8	
*07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	198	1	1137	2	N	24	48
						26	9				2 8	
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	294	1	1530	2	N	8	32
						9	9				17 1 7 8	

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815												

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

XTO ENERGY INC. 945936												
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783												

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		79
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-		79
05	3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		79
06	3090 X	2558	-0-	-532	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		79
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-		79
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-		79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
03	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-		-0-
04	2820 X	2253	-0-	-567	-0-	-0-	2253 2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2349	-0-	-565	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-		-0-
06	2820 X	2118	-0-	-702	-0-	-0-	2118 2		Y	-0-		-0-
07	2604 X	2105	-0-	-499	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-
08	2356 N	1852	-0-	-504	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
03	10044 X	5353	-0-	-4691	-0-	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
04	9720 X	5072	-0-	-4648	-0-	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
05	6169 X	4430	-0-	-1739	-0-	-0-	4430 2		N	-0-		-0-
06	5700 X	3656	-0-	-2044	-0-	-0-	3656 2		N	-0-		-0-
07	5735 X	3678	-0-	-2057	-0-	-0-	3678 2		N	-0-		-0-
08	5270 X	4037	-0-	-1233	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
03	6138 X	5835	-0-	-303	-0-	-0-	5835 2		N	-0-		-0-
04	5940 X	5031	-0-	-909	-0-	-0-	5031 2		N	-0-		-0-
05	6138 X	4801	-0-	-1337	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
06	5940 X	4839	-0-	-1101	-0-	-0-	4839 2		N	-0-		-0-
07	6138 X	4811	-0-	-1327	-0-	-0-	4811 2		N	-0-		-0-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	-0-	4509 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		-0-
04	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
06	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4635	-0-	1535	-0-	-0-	4635 2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3054	-0-	-46	-0-	-0-	1489 3054 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	8525 X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2	N	-0-			-0-
04	8250 X	8244	-0-	-6	-0-	8244	2	N	-0-			-0-
05	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	7862	-0-	-178	-0-	7862	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
08	8463 X	7227	-0-	-1236	-0-	7227	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
03	2046 X	1290	-0-	-756	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-			-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4153	-0-	1053	1053	4153	2	N	-0-			-0-
*08	5193 X	4140	-0-	-1053	-0-	4140	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196628		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11209		PERF. 7712 - 7720		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 10072		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
03	8339 X	6465	-0-	-1874	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6574	-0-	-446	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6564	-0-	-628	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	6913 X	6821	-0-	-92	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
03	0	39639	-0-	39639	62699	39639	2	N	-0-	-0-
04	92018 X	29319	-0-	-62699	-0-	29319	2	N	-0-	-0-
05	57071 X	26503	-0-	-30568	-0-	26503	2	N	-0-	-0-
06	55230 X	23489	-0-	-31741	-0-	23489	2	N	-0-	-0-
07	57071 X	23081	-0-	-33990	-0-	23081	2	N	-0-	-0-
08	57071 X	21909	-0-	-35162	-0-	21909	2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
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	10575 X	-0-	-0-	-10575	-0-			N	-0-	-0-
05	36425 X	-0-	-0-	-36425	-0-			N	-0-	-0-
06	35250 X	-0-	-0-	-35250	-0-			N	-0-	-0-
07	36425 X	-0-	-0-	-36425	-0-			N	-0-	-0-
08	36425 X	NO RPT	-0-	-36425	-0-			N	NO RPT	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	260	-0-	-760	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

XTO ENERGY INC. 945936
 STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	183	1	1085	2	N	8	9
						9	9				8	8
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	N	4	9
						4	9				4	8
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	1184	2	N	5	9
						6	9				5	8
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	9
						4	9				4	8
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1142	2	N	16	9
						18	9				7	8
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	335	1	1742	2	N	18	9
						20	9				17	1
											15	8
												4

XTO ENERGY INC. 945936												
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550												
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325												
03	3100 N	2678	-0-	-422	7525	200	1	2423	2	Y	50	50
						55	9					
04	3000 N	2592	-0-	-408	7117	30	1	2496	2	Y	60	110
						66	9					
05	3100 N	2545	-0-	-555	6562	150	1	2362	2	Y	30	140
						33	9					
06	9411 X	2849	-0-	-6562	-0-	200	1	2598	2	Y	46	20
						51	9				166	1
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	20	40
						22	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40

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												
03	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	437	1	1039	2	N	29	17
						32	9				154	1
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	621	1	988	2	N	3	20
						3	9					
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	690	1	970	2	N	4	24
						4	9					
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	552	1	854	2	N	3	27
						3	9					
07	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	621	1	904	2	N	-0-	27
						575	1	922	2	N	5	32
08	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	6	9					

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550									
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, HENRY		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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280			
03	961	#	766	-0-	-195	-0-	33 1	733 2	N	-0-	63
04	930	#	780	-0-	-150	-0-	34 1	746 2	N	-0-	63
05	837	#	795	-0-	-42	-0-	34 1	761 2	N	-0-	63
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	35 1	771 2	N	-0-	63
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	35 1	773 2	N	-0-	63
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34 1	747 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			
03	1054	N	806	-0-	-248	-0-	273 1	532 2	N	1	130
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	272 1	437 2	N	-0-	130
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	238 1	475 2	N	-0-	130
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	333 1	599 2	N	2	132
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257 1	542 2	N	2	134
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	274 1	621 2	N	1	135

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592												
M 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

03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	422	1	821	2	N	1	115
						1	9					
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	438	1	704	2	N	3	118
						3	9					
05	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	451	1	901	2	N	4	122
						4	9					
06	1200 N	914	-0-	-286	-0-	325	1	586	2	N	3	125
						3	9					
07	1178 N	884	-0-	-294	-0-	284	1	600	2	N	-0-	125
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	374	1	847	2	N	4	129
						4	9					

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250												

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

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556												

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	-0-	94
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	20	1	32	2	N	-0-	94
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-	94
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	2	N	-0-	94
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	N	-0-	94
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	2	N	-0-	94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560												

03	465 N	407	-0-	-58	-0-	138	1	269	2	N	-0-	130
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	87	1	140	2	N	-0-	130
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	128	1	255	2	N	-0-	130
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	129	1	232	2	N	2	132
						2	9					
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	210	1	444	2	N	-0-	132
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	339	2	N	-0-	132

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A												

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

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												

03	217 N	157	-0-	-60	-0-	53	1	104	2	N	-0-	204
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	65	1	105	2	N	-0-	204
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	73	1	146	2	N	-0-	204
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	N	-0-	204
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	N	-0-	204
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1271 X	1175	-0-	-96	-0-	266 1	909 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	300 1	1791 2	N	-0-	-0-			-0-
05	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	305 1	1841 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	271 1	1674 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	282 1	1607 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2170 X	1655	-0-	-515	-0-	289 1	1366 2	N	-0-	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10878 - 11162

03	279 N	70	-0-	-209	-0-	2 1	68 2	N	-0-	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	257 2	N	-0-	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	273 2	N	-0-	-0-			-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	10 1	240 2	N	-0-	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

03	1116 X	558	-0-	-558	-0-	119 1	439 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	240 1	945 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	236 1	922 2	N	-0-	-0-			-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	178 1	788 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	166 1	704 2	N	-0-	-0-			-0-
*08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	259 1	1020 2	N	-0-	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

03	1271 X	136	-0-	-1135	-0-	114 1	22 2	N	-0-	-0-			43
04	1230 X	106	-0-	-1124	-0-	93 1	13 2	N	-0-	-0-			43
05	1271 X	79	-0-	-1192	-0-	74 1	5 2	N	-0-	-0-			43
06	630 X	56	-0-	-574	-0-	48 1	8 2	N	-0-	-0-			43
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	30 1	1022 2	N	-0-	-0-			43
*08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	95 1	660 2	N	-0-	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940							
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3720 X	3415	-0-	-305	-0-	797 1	2618 2	N	-0-	89
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	767 1	2358 2	N	-0-	89
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	671 1	2754 2	N	-0-	89
06		3300 X	2703	-0-	-597	-0-	353 1	2350 2	N	-0-	89
07		3410 X	1975	-0-	-1435	-0-	269 1	1706 2	N	-0-	89
08		3410 X	2510	-0-	-900	-0-	333 1	2177 2	N	-0-	89

PARKER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6057 - 6085
03	DLQ	G-10	266	-0-	266	578	62 1	204 2	N	-0-	-0-
04		786 N	208	-0-	-578	-0-	51 1	157 2	N	-0-	-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	39 1	159 2	N	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
08		186 N	17	-0-	-169	-0-	2 1	15 2	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID ->	022807	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7554 - 7574
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	387	715 1	142
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	318	326 1	134
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNSON OPERATING, INC.		593193									
GLADNEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	4743 X	4363	-0-	-380	-0-	707	1	3632	2	N	22			102
						24	9							
04	4590 X	4389	-0-	-201	-0-	684	1	3680	2	N	23			125
						25	9							
05	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	707	1	3689	2	N	15			140
						17	9							
06	4350 X	3538	-0-	-812	-0-	684	1	2836	2	N	16			156
						18	9							
07	4526 X	3736	-0-	-790	-0-	707	1	3011	2	N	16			172
						18	9							
08	4526 X	3588	-0-	-938	-0-	707	1	2867	2	N	13			185
						14	9							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338														
03	15228 X	5063	-0-	-10165	-0-	5063	3			N	-0-			-0-
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
*08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300														
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	780	-0-	-708	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	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 #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140	- 11279
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3038 X	2600	-0-	-438	-0-	2600	3		N	-0-		-0-
04	2850 X	2462	-0-	-388	-0-	2462	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	3		N	-0-		-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-		-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-		-0-
*08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932	- 11314
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-		-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-		-0-
*08	3000 N	3214	-0-	214	214	3214	3		N	-0-		-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112	- 11382
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-		-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340	- 11416
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
04	840 N	507	-0-	-333	-0-	507	3		N	-0-		-0-
05	868 N	485	-0-	-383	-0-	485	3		N	-0-		-0-
06	840 N	397	-0-	-443	-0-	397	3		N	-0-		-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3		N	-0-		-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084	- 11288
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-		-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-		-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-		-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3226	-0-	126	126	3226	3		N	-0-		-0-
*08	2979 N	2853	-0-	-126	-0-	2853	3		N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540	- 11864
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		N	-0-		-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-		-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-		-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	3		N	-0-		-0-
07	2976 X	558	-0-	-2418	-0-	558	3		N	-0-		-0-
08	4340 X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921	- 11409
03	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3		N	-0-		-0-
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3		N	-0-		-0-
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3		N	-0-		-0-
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3		N	-0-		-0-
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3		N	-0-		-0-
*08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		4216 X	3713	-0-	-503	-0-	3713 3		N	-0-			-0-
04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		N	-0-			-0-
05		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
07		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-			-0-
*08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
03		3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
04		2910 X	2291	-0-	-619	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
05		3007 X	2424	-0-	-583	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
06		2910 X	1834	-0-	-1076	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
07		2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
*08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
03		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975 3		N	-0-			-0-
04		8580 X	8018	-0-	-562	-0-	8018 3		N	-0-			-0-
05		8866 X	6801	-0-	-2065	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
06		8580 X	6166	-0-	-2414	-0-	6166 3		N	-0-			-0-
07		8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563 3		N	-0-			-0-
*08		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
03		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
*08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
03		4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
04		3990 X	3971	-0-	-19	-0-	3971 3		N	-0-			-0-
05		4123 X	4096	-0-	-27	-0-	4096 3		N	-0-			-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-			-0-
*08		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393	
03		1426 N	848	-0-	-578	-0-	848 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602	
03		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 3		N	-0-			-0-
04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3		N	-0-			-0-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
06		4800 X	4796	-0-	-4	-0-	4796 3		N	-0-			-0-
07		4960 X	4926	-0-	-34	-0-	4926 3		N	-0-			-0-
*08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188 3		N	-0-			-0-
04		4740 X	4115	-0-	-625	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
05		4898 X	4643	-0-	-255	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
06		4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
07		4898 X	4788	-0-	-110	-0-	4788 3		N	-0-			-0-
*08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636	
03		6665 X	5471	-0-	-1194	-0-	5471 3		N	-0-			-0-
04		6300 X	5237	-0-	-1063	-0-	5237 3		N	-0-			-0-
05		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		N	-0-			-0-
06		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 3		N	-0-			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 3		N	-0-			-0-
*08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
03		13051 X	11787	-0-	-1264	-0-	11787 3		N	-0-			-0-
04		12630 X	11533	-0-	-1097	-0-	11533 3		N	-0-			-0-
05		13051 X	12126	-0-	-925	-0-	12126 3		N	-0-			-0-
06		12630 X	10965	-0-	-1665	-0-	10965 3		N	-0-			-0-
07		11997 X	11466	-0-	-531	-0-	11466 3		N	-0-			-0-
*08		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10788 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
03		9486 X	5805	-0-	-3681	-0-	5805 3		N	-0-			-0-
04		8970 X	7278	-0-	-1692	-0-	7278 3		N	-0-			-0-
05		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		N	-0-			-0-
06		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201 3		N	-0-			-0-
07		7533 X	7157	-0-	-376	-0-	7157 3		N	-0-			-0-
*08		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
03		16833 X	14025	-0-	-2808	-0-	14025 3		N	-0-			-0-
04		15090 X	13232	-0-	-1858	-0-	13232 3		N	-0-			-0-
05		15190 X	13884	-0-	-1306	-0-	13884 3		N	-0-			-0-
06		14700 X	12479	-0-	-2221	-0-	12479 3		N	-0-			-0-
07		14787 X	12181	-0-	-2606	-0-	12181 3		N	-0-			-0-
*08		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 3		N	-0-			-0-
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
05		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3		N	-0-			-0-
06		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3		N	-0-			-0-
*08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
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
03		15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486 3		N	-0-		-0-
04		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328 3		N	-0-		-0-
05		15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	15511 3		N	-0-		-0-
06		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 3		N	-0-		-0-
07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14477 3		N	-0-		-0-
08		14353 X	13201	-0-	-1152	-0-	13201 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 3		N	-0-		-0-
04		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 3		N	-0-		-0-
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-		-0-
06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-		-0-
07		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-		-0-
08		4526 X	4306	-0-	-220	-0-	4306 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
03		2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2582 3		N	-0-		-0-
04		2790 X	2415	-0-	-375	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
05		2883 X	2225	-0-	-658	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
06		2790 X	1162	-0-	-1628	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2386	-0-	-187	-0-	2386 3		N	-0-		-0-
*08		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10250 - 11697
03		3100 N	4229	-0-	1129	1129	4229 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	2489	-0-	-511	618	2489 3		N	-0-		-0-
05		1720 N	1102	-0-	-618	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
06		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
07		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
03		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 3		N	-0-		-0-
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 3		N	-0-		-0-
05		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 3		N	-0-		-0-
06		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10325 3		N	-0-		-0-
07		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447 3		N	-0-		-0-
*08		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
03		3100 N	7232	-0-	4132	4132	7232 3		N	-0-		-0-
04		11162 X	7030	-0-	-4132	-0-	7030 3		N	-0-		-0-
05		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341 3		N	-0-		-0-
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 3		N	-0-		-0-
07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 3		N	-0-		-0-
08		7006 X	6486	-0-	-520	-0-	6486 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
03		3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091 3		N	-0-		-0-
04		3390 X	2814	-0-	-576	-0-	2814 3		N	-0-		-0-
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		N	-0-		-0-
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3		N	-0-		-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-		-0-
*08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
05		744 N	59	-0-	-685	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498		
03		4929 X	4500	-0-	-429	-0-	4500	3		N	-0-	-0-	
04		4770 X	4571	-0-	-199	-0-	4571	3		N	-0-	-0-	
05		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		N	-0-	-0-	
06		4410 X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3		N	-0-	-0-	
07		4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3		N	-0-	-0-	
08		4991 X	4638	-0-	-353	-0-	4638	3		N	-0-	-0-	

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436		
03		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3		N	-0-	-0-	
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3		N	-0-	-0-	
05		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	3		N	-0-	-0-	
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3		N	-0-	-0-	
07		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3		N	-0-	-0-	
*08		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3		N	-0-	-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560		
03		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3		N	-0-	-0-	
04		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3		N	-0-	-0-	
05		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3		N	-0-	-0-	
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		N	-0-	-0-	
07		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3		N	-0-	-0-	
08		5859 X	5393	-0-	-466	-0-	5393	3		N	-0-	-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348		
03		5394 X	4469	-0-	-925	-0-	4469	3		N	-0-	-0-	
04		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3		N	-0-	-0-	
05		5394 X	2558	-0-	-2836	-0-	2558	3		N	-0-	-0-	
06		5220 X	175	-0-	-5045	-0-	175	3		N	-0-	-0-	
07		5394 X	3133	-0-	-2261	-0-	3133	3		N	-0-	-0-	
*08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-	-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431		
03		7843 X	7223	-0-	-620	-0-	7223	3		N	-0-	-0-	
04		7590 X	7104	-0-	-486	-0-	7104	3		N	-0-	-0-	
05		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3		N	-0-	-0-	
06		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3		N	-0-	-0-	
07		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3		N	-0-	-0-	
*08		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3		N	-0-	-0-	

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10024 - 11599		
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-	-0-	
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	-0-	
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	-0-	
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
*08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

03		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13363 3	N	-0-	-0-
04		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447 3	N	-0-	-0-
05		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12424 3	N	-0-	-0-
06		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323 3	N	-0-	-0-
07		11067 X	10843	-0-	-224	-0-	10843 3	N	-0-	-0-
*08		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896 3	N	-0-	-0-

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

04		T. A. <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A. <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		T. A. <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A. <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A. <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	1 R	RRCID ->	015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7689 - 7734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	2 R	RRCID ->	049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7652 - 7766
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	6 R	RRCID ->	049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7698 - 7792
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7728 - 7816
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	356
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) MUNSON OPERATING, INC. GLADNEY, EMMA K.			91101 750 593193	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
			WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592 - 8672
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071 - 9534
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT

JACKSON, W. W.			WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510 - 8710
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT

SOUTHWEST OPERATING, INC.--TYLER KALE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220 - 10077
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)			WELL #:	1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398 - 8498
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)			WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 8496 - 8721
03	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097 3	N	-0-
04	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125 3	N	-0-
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226 3	N	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-
07	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	618	-0-	-622	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8981 - 9811	
03	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1488	-0-	-589	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9057 - 9756	
03	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	3495	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3658 X	3168	-0-	-490	-0-	3168	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	3328	-0-	-212	-0-	3328	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817	
03	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
03	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 036140		COMPL. DATE 01/04/1965		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9042 - 9756	
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 037230		COMPL. DATE 09/05/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8989 - 9760	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 N	744	-0-	-279	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	662	-0-	-388	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	311	-0-	-650	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	433	-0-	-287	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	437	-0-	-245	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A			
03	7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7285 X	7275	-0-	-10	-0-	7275	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A			
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	647	-0-	-190	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786			
03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3	N	-0-	-0-	-0-
06	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3	N	-0-	-0-	-0-
07	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704			
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
05	2449 X	2120	-0-	-329	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
03	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	4156	-0-	-1604	-0-	4156	3	N	-0-			-0-
05	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5485	-0-	-275	-0-	5485	3	N	-0-			-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
04	2340 X	2299	-0-	-41	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
03	1953 X	1842	-0-	-111	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
04	1500 X	1446	-0-	-54	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
05	1550 X	794	-0-	-756	-0-	794	3	N	-0-			-0-
06	1770 X	590	-0-	-1180	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07	1829 X	1574	-0-	-255	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
08	0 N	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														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3		N	-0-				-0-
04	2430 N	1334	-0-	-1096	-0-	1334	3		N	-0-				-0-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-				-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
03	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3		N	-0-				-0-
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-				-0-
05	2263 X	607	-0-	-1656	-0-	607	3		N	-0-				-0-
06	2310 X	909	-0-	-1401	-0-	909	3		N	-0-				-0-
07	2387 X	1114	-0-	-1273	-0-	1114	3		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
03	2697 X	1705	-0-	-992	-0-	1705	3		N	-0-				-0-
04	2610 X	2002	-0-	-608	-0-	2002	3		N	-0-				-0-
05	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822	3		N	-0-				-0-
06	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3		N	-0-				-0-
07	2077 X	1264	-0-	-813	-0-	1264	3		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-				-0-
04	2220 N	1903	-0-	-317	-0-	1903	3		N	-0-				-0-
05	2356 N	1706	-0-	-650	-0-	1706	3		N	-0-				-0-
06	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3		N	-0-				-0-
07	1953 N	1132	-0-	-821	-0-	1132	3		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
03	3100 N	3179	-0-	79	586	3179	3		N	-0-				-0-
04	2536 N	1950	-0-	-586	-0-	1950	3		N	-0-				-0-
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-				-0-
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		N	-0-				-0-
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816								
03	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	563	-0-	-1717	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	1061	-0-	-1078	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	640	-0-	-1040	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585								
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	960 N	626	-0-	-334	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	806 N	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	960 N	542	-0-	-418	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338								
03	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	1648	-0-	-1576	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742								
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	2196	-0-	-1555	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	1417	-0-	-2513	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	1895	-0-	-2166	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618								
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		//CONT.// 945936		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8412 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4898 X	3806	-0-	-1092	-0-	3806	3				N	-0-				-0-
04	4740 X	3766	-0-	-974	-0-	3766	3				N	-0-				-0-
05	4712 X	4201	-0-	-511	-0-	4201	3				N	-0-				-0-
06	3870 X	2428	-0-	-1442	-0-	2428	3				N	-0-				-0-
07	3906 X	2428	-0-	-1478	-0-	2428	3				N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9587 - 9625						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 9019 - 9189						
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3				N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-				-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3				N	-0-				-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8446 - 9771						
03	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	2302	3				N	-0-				-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3				N	-0-				-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3				N	-0-				-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3				N	-0-				-0-
07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3				N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8643 - 9485						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8459 - 9664				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8480 - 9686						
03	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	3				N	-0-				-0-
04	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3				N	-0-				-0-
05	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	2692	3				N	-0-				-0-
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3				N	-0-				-0-
07	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #: 6		RRCID -> 117929		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #: 8		RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	3441 X	2945	-0-	-496	-0-	2945 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3330 X	2716	-0-	-614	-0-	2716 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

DAY, E. M. ESTATE		GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 118594		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	1395 N	190	-0-	-1205	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1260 N	148	-0-	-1112	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	806 N	224	-0-	-582	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2510 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	6541 X	5424	-0-	-1117	-0-	5424 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6330 X	5456	-0-	-874	-0-	5456 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5820 X	4185	-0-	-1635	-0-	4185 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6014 X	4121	-0-	-1893	-0-	4121 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	4061 X	1931	-0-	-2130	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2400 X	1498	-0-	-902	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1400 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
03		2821 X	2006	-0-	-815	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2418 X	2393	-0-	-25	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
07		2418 X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
03		3596 X	3065	-0-	-531	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
06		3510 X	2665	-0-	-845	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
07		3627 X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3		N	-0-			-0-
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3		N	-0-			-0-
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
03		2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	1999	-0-	-251	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
05		2077 N	1404	-0-	-673	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1371	-0-	-706	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199			
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	144	-0-	-662	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235			
03	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730			
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068			
03	4526 X	3834	-0-	-692	-0-	3834	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	4266	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	2943	-0-	-1862	-0-	2943	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011			
03	2263 N	1539	-0-	-724	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	1167	-0-	-1023	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	1714	-0-	-549	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	3			N	-0-			-0-
04		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
05		806 N	133	-0-	-673	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	414	-0-	-640	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745															
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662															
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
05		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-			-0-
06		2010 X	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843															
03		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
04		1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
06		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931															
03		4991 X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-			-0-
04		4830 X	4049	-0-	-781	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
05		4557 X	3564	-0-	-993	-0-	3564	3			N	-0-			-0-
06		4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
07		4216 X	3337	-0-	-879	-0-	3337	3			N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3			N	-0-			-0-
04		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 3			N	-0-			-0-
05		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 3			N	-0-			-0-
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 3			N	-0-			-0-
07		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3			N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264														
03		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 3			N	-0-			-0-
04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 3			N	-0-			-0-
05		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938 3			N	-0-			-0-
06		7200 X	6941	-0-	-259	-0-	6941 3			N	-0-			-0-
07		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3			N	-0-			-0-
08		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
03		1550 N	27	-0-	-1523	-0-	27 3			N	-0-			-0-
04		1500 N	46	-0-	-1454	-0-	46 3			N	-0-			-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
08		754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT			-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														
03		1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1449 2	74 9	Y		67	86 1		68
04		960 #	888	-0-	-72	-0-	831 2	57 9	Y		52	78 1		42
05		992 #	954	-0-	-38	-0-	933 2	21 9	Y		19			61
06		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2040 2	81 9	Y		74	78 1		57
07		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1789 2	43 9	Y		39			96
08		DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	1324 2	41 9	Y		37	84 1		49

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
03		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1854 2	95 9	Y		86	95 1		99
04		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1847 2	64 9	Y		58	100 1		57
05		2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2074 2	28 9	Y		25			82
06		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1822 2	109 9	Y		99	104 1		77
07		2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1957 2	57 9	Y		52			129
08		DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	1377 2	43 9	Y		39	91 1		77

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y		2	2 1		22
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y		1	2 1		21
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y		1			22
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	71 2	3 9	Y		3	3 1		22
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	27 2	1 9	Y		1			23
08		DLQ G-10	72	-0-	72	72	71 2	1 9	Y		1	3 1		21

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

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 173183		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8929 - 9202
ENSERCH PROCESSING, INC.												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047
LINDER												
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	917	2	84	9	N	76	210
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1421	2	77	9	N	70	100
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1445	2	74	9	N	67	167
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1147	2	67	9	N	61	228
07	1550 N	855	-0-	-695	-0-	810	2	45	9	N	41	86
08	1519 N	1019	-0-	-500	-0-	955	2	64	9	N	58	144

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

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
LINDER		248895		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
LINDER		248895		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ZOLLER HEIRS		657295		WELL #: 1		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		828082		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		118
04	30 N	-0-	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		118

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
SFI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428

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

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292

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

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	41	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330

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

WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 -	8273		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	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		
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2				Y	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2				Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-			-0-
08	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	2				Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 -	8375		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 -	8819		
03	2325 N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2				Y	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2				Y	-0-			-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2				Y	-0-			-0-
06	1410 N	571	-0-	-839	-0-	571	2				Y	-0-			-0-
07	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2				Y	-0-			-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 -	7939		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
04	450 N	57	-0-	-393	-0-	57	2				Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9		Y	9	9	1	-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				Y	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				Y	-0-			-0-
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9		Y	10	10	1	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #:		2	RRCID ->	189701	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8709 -	8788		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 -	8135		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 -	8373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1209 N	977	-0-	-232	-0-		977	2		Y	-0-				-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2		Y	-0-				-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-		647	2		Y	-0-				-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-		843	2		Y	-0-				-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		Y	-0-				-0-
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2		Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	195583	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 7808 -	8297			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8427 -	8471			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287			
03	2418 N	2133	-0-	-285	-0-		2133	2		Y	-0-				-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	2		Y	-0-				-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2288	2	2 9	Y	2	2 1			-0-
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469	2		Y	-0-				-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-		2074	2		Y	-0-				-0-
08	2294 N	2050	-0-	-244	-0-		2048	2	2 9	Y	2	2 1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 -	8480			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 -	8212			
03	3720 X	333	-0-	-3387	-0-		333	2		Y	-0-				-0-
04	3240 X	2566	-0-	-674	-0-		2566	2		Y	-0-				-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		4011	2		Y	-0-				-0-
06	3240 X	2430	-0-	-810	-0-		2430	2		Y	-0-				-0-
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	2		Y	-0-				-0-
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3791	2		Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 -	8012			
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		Y	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2		Y	-0-				-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2		Y	-0-				-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2		Y	-0-				-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2		Y	-0-				-0-
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2		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	AMT	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	67		67	2		Y	-0-				-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAN		93042		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446	-	2488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175													
BLAKE, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	110909	COMPL. DATE	08/25/1930	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2454	-	2528	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520														
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

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								
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	189	3	13	9	Y	12	11	0			1
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208								
03	620 X	226	-0-	-394	-0-	201	2	25	9	N	23	103	1			49
04	600 X	353	-0-	-247	-0-	328	2	25	9	N	23					72
05	620 X	226	-0-	-394	-0-	197	2	29	9	N	26					98
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	387	2	28	9	N	25					123
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	314	2	29	9	N	26					149
08	372 X	366	-0-	-6	-0-	345	2	21	9	N	19	114	1			54

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//	93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
VAN ENERGY OPERATORS L.L.C.			881630							
BROWNING, L.P.		WELL #:	1	RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204	- 6300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)			93049 592	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835								
BROWNING		WELL #:	1	RRCID -> 154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 6271	- 6287	
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	211 2	10 9	N	9	131 1	166
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	217 2	15 9	N	14		180
05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	322 2	18 9	N	16		196
06	210 #	162	-0-	-48	-0-	149 2	13 9	N	12		208
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	259 2	17 9	N	15		223
08	341 #	261	-0-	-80	-0-	244 2	17 9	N	15		238

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)			93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY			784548								
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950	- 14960	
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 3		N	-0-		-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-		-0-
06	900 X	756	-0-	-144	-0-	756 3		N	-0-		-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-
08	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
HAYNIE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514	- 15123	
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	10 1	326 2	N	-0-		-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	12 1	284 2	N	-0-		-0-
05	434 N	238	-0-	-196	-0-	10 1	228 2	N	-0-		-0-
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	8 1	177 2	N	-0-		-0-
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	8 1	178 2	N	-0-		-0-
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)			93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY			784548								
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16448	- 17354	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK			WELL #:	2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.16578	- 17156
03	DLQ G-10	9905	-0-	9905	19356	9905 3		N	-0-		-0-
04	22600	15229	-0-	-7371	11985	15229 3		N	-0-		-0-
05	25082 R	13097	-0-	-11985	-0-	13097 3		N	-0-		-0-
06	22082 R	22082	-0-	-0-	-0-	22082 3		N	-0-		-0-
07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16116 3		N	-0-		-0-
*08	19230 R	19230	-0-	-0-	-0-	19230 3		N	-0-		-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)												
				93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
				945936								
				WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-
04		2730 N	2696	-0-	-34	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
05		2821 N	2773	-0-	-48	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		-0-
07		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
08		2759 N	2535	-0-	-224	-0-	2535 2		N	-0-		-0-

WESSON (SMACKOVER)												
				96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
				238710								
				WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03	DLQ	G-10	54567	-0-	54567	103776	54567 3		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	53549	-0-	53549	157325	53549 3		N	-0-		-0-
05		204725 X	47400	-0-	-157325	-0-	47400 3		N	-0-		-0-
06		51510 X	47602	-0-	-3908	-0-	47602 3		N	-0-		-0-
07		53227 X	50460	-0-	-2767	-0-	50460 3		N	-0-		-0-
*08		52752 X	52752	-0-	-0-	-0-	52752 3		N	-0-		-0-

GLOVER												
				WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03	DLQ	G-10	87351	-0-	87351	161116	87351 3		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	84034	-0-	84034	245150	84034 3		N	-0-		-0-
05		318592 X	73442	-0-	-245150	-0-	73442 3		N	-0-		-0-
06		86085 X	86085	-0-	-0-	-0-	86085 3		N	-0-		-0-
07		85702 X	85702	-0-	-0-	-0-	85702 3		N	-0-		-0-
*08		84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	84184 3		N	-0-		-0-

SIMS												
				WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME)												
				98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
				120027								
				WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03	DLQ	G-10	5359	-0-	5359	11286	5283 2	76 9	N	69	181 1	29
04		17564 X	6278	-0-	-11286	-0-	6193 2	85 9	N	77		106
05		7161 X	4678	-0-	-2483	-0-	4623 2	55 9	N	50		156
06		6930 X	3215	-0-	-3715	-0-	3206 2	9 9	N	8		164
07		6572 X	2884	-0-	-3688	-0-	2874 2	10 9	N	9		173
08		5146 X	3667	-0-	-1479	-0-	3556 2	111 9	N	101	186 1	1 8 87

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793												
M	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

03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	177	1	1086	2	N	209
							37	9				
04		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	144	1	873	2	N	209
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	162	1	943	2	N	65
							33	9				
06		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	144	1	978	2	N	65
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	162	1	839	2	N	65
08		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	149	1	901	2	N	65

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
03		3379 X	2907	-0-	-472	-0-	400	1	2459	2	N	142
							48	9				
04		3270 X	2992	-0-	-278	-0-	415	1	2515	2	N	198
							62	9				
05		3379 X	2790	-0-	-589	-0-	408	1	2370	2	N	209
							12	9				
06		3090 X	2489	-0-	-601	-0-	319	1	2170	2	N	209
07		3193 X	2585	-0-	-608	-0-	417	1	2164	2	N	213
							4	9				
*08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	503	1	3033	2	N	221
							9	9				

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
03		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	323	1	1985	2	N	257
04		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	341	1	2072	2	N	257
05		2852 X	2257	-0-	-595	-0-	330	1	1919	2	N	84
							8	9				
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	407	1	2773	2	N	87
							3	9				
07		2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	291	1	1513	2	N	89
							2	9				
08		2480 X	1746	-0-	-734	-0-	248	1	1497	2	N	90
							1	9				

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
03		2759 X	2664	-0-	-95	-0-	2636	3	28	9	N	84
04		2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1788	3	15	9	N	98
05		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2069	3	17	9	N	113
06		2580 X	2164	-0-	-416	-0-	2144	3	20	9	N	131
07		2666 X	941	-0-	-1725	-0-	938	3	3	9	N	134
08		2666 X	1951	-0-	-715	-0-	1938	3	13	9	N	146

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	35
04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	35
05		80 X	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	N	35
06		60 X	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	N	35
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	35
08		93 X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764												
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		31 X	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	44
04		42 X	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	44
05		130 X	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	44
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	44
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	44
08		124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
03		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4993	2	33	9	N	85
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	105
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5053	2	26	9	N	129
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4835	2	28	9	N	154
07		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5186	2	26	9	N	35
*08		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4957	2	24	9	N	57

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	151
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	151
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	151
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	151
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	164
08		DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	184

XTO ENERGY INC. 945936												
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660												
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	48
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	48
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	48
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	48
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	48
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902												
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-

(GWN415)

10/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS